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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES //CONT.// 249867
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

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

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

KALER ENERGY CORP. 450261

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	3			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	6			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	10			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	57			83

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
YTURRIA WELL #: 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2
*07	14B2 EXT	1074	-0-	1074	1074	89 7	1 9	978	2	N	6	2	1			6
*08	14B2 EXT	474	-0-	474	1548	37 8	1 9	429	2	N	7	6	1			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1548					N	5	7	1			5

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

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

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

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

M O																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WILD HOG EXPLORATION LLC 923277
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	374	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	370	1	1263	3	N	-0-					-0-
*06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	179	1	658	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	100	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	103	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2130	X	2108	-0-	-22	-0-	381	1	1697	3	N	27					142
							30	9									
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	417	1	2337	3	N	5					147
							6	9									
*06	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	342	1	1617	3	N	-0-					147
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	267	1	2127	3	N	4					151
							4	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	310	1	2227	3	N	2					153
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	544	1	1832	3	N	9					170
							10	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	3	N	38					208
							42	9									
*06	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	308	1	1132	3	N	-0-					208
07	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	147	1	1554	3	N	-0-					208
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	186	1	1880	3	N	11					219
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	171	1	576	3	N	-0-					1
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	215	1	735	3	N	-0-					1
*06	720	N	28	-0-	-692	-0-	6	1	22	3	N	-0-					1
07	775	N	310	-0-	-465	-0-	27	1	283	3	N	-0-					1
08	961	N	263	-0-	-698	-0-	24	1	239	3	N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	930	N	755	-0-	-175	-0-	197	1	558	3	N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	163	1	429	3	N	-0-					-0-
*06	810	N	769	-0-	-41	-0-	198	1	571	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	670	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					36
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					36
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					36
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	91	1	543	3	N	-0-					36
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	476	3	N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					29
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1036	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					29
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					1
							18	3									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1527	2	N	-0-					1
							408	3									
06	3000	N	3788	-0-	788	788	174	1	2850	2	N	-0-	1	1			-0-
							764	3									
07	3100	N	3963	-0-	863	1651	174	1	3001	2	N	-0-					-0-
							788	3									
08	3100	N	3717	-0-	617	2268	139	1	2862	2	N	-0-					-0-
							716	3									
*09	5860	X	3592	-0-	-2268	-0-	128	1	2779	2	N	-0-					-0-
							685	3									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250		12	-0-	-5238	-0-	12	2			N	-0-					140
05	5425		3	-0-	-5422	-0-	3	1			N	-0-					140
*06	5250		3	-0-	-5247	-0-	3	1			N	-0-					140
*07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					140
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3542		3542	-0-	-0-	-0-	382	1	3160	2	N	-0-					-0-
05	3752		3752	-0-	-0-	-0-	417	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	2386		2386	-0-	-0-	-0-	276	1	2110	2	N	-0-					-0-
*07	2565		2565	-0-	-0-	-0-	310	1	2255	2	N	-0-					-0-
*08	3599		3599	-0-	-0-	-0-	424	1	3175	2	N	-0-					-0-
09	2040		NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	450	N	473	-0-	23	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	149	-0-	-421	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	657	2	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	357	2	88	9	N	80					109
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	881	2	110	9	N	100	174	1			35
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1154	2	178	9	N	162	183	1			14
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	345	2	110	9	N	100					114
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	745	2	106	9	N	96	171	1			39
09	1320	N	269	-0-	-1051	-0-	236	2	33	9	N	30					69

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90	160	1			18
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	2	88	9	N	80					98
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1355	2	118	9	N	107					205
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1031	2	108	9	N	98	180	1			123
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1003	2	66	9	N	60					183
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1050	2	44	9	N	40					223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					-0-

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

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	2	7	9	Y	6					185
05	DLQ G-10		836	-0-	836	836	825	2	11	9	Y	10	160	1			35
06	DLQ G-10		902	-0-	902	1738	890	2	12	9	Y	11					46
07	DLQ G-10		670	-0-	670	2408	670	2			Y	-0-					46
08	3000	N	961	-0-	-2039	369	961	2			Y	-0-					46
09	900	N	213	-0-	-687	-0-	213	2			Y	-0-					46

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

04	510	X	238	-0-	-272	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		122	-0-	122	269	122	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
08	430	X	161	-0-	-269	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	496	N	85	-0-	-411	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	281	1	2244	2	N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	276	1	2116	2	N	-0-					-0-
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1855	2	N	-0-					-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	211	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	861	1	861	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-			-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	537	1	537	3	N	-0-			-0-
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1073	1	1073	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	171	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	160	1	1275	2	N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	140	1	1069	2	N	-0-			-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	145	1	1055	2	N	-0-			-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	116	1	869	2	N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	875	-0-	-535	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	381	-0-	-797	-0-	42	1	339	2	N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	176	1	1348	2	N	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	117	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	231	1	1915	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	252	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	246	1	1882	2	N	-0-			-0-
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	227	1	1653	2	N	-0-			-0-
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	270	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	298	1	2464	2	N	-0-			-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	305	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	282	1	2161	2	N	-0-			-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	336	1	2450	2	N	-0-			-0-
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	321	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3272	-0-	272	848	3272	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	2867	-0-	-233	615	2867	2			N	-0-			-0-
*08	3664	X	3049	-0-	-615	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	160	-0-	-1731	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	208	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	257	1	2051	2	N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	255	1	1953	2	N	-0-					-0-
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	254	1	1847	2	N	-0-					-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	894	-0-	-516	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	646	-0-	-374	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	930	X	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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 #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	269	1	269	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	295	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	306	1	306	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	117	1	117	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	165	1	165	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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 #: 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
04	750	N	248	-0-	-502	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 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
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1770	N	514	-0-	-1256	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	665	1	665	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	601	1	601	3	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	697	1	697	3	N	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	279	-0-	-1341	-0-	30	1	249	2	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	187	-0-	-1425	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, 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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
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
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY B WELL #: 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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	389	1	389	3	N	-0-			-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	536	1	536	3	N	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-			-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	2367	1	2367	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	2760	1	2760	3	N	-0-			-0-
*07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	2347	1	2347	3	N	-0-			-0-
*08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	2803	1	2803	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	526	1	526	3	N	-0-			-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	3244	1	3244	3	N	-0-			-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2764	1	2764	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	1044	-0-	-2466	-0-	522	1	522	3	N	-0-			-0-
*07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	3708	1	3708	3	N	-0-			-0-
*08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	3168	1	3168	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3204	1	3204	3	N	-0-			-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	2732	1	2732	3	N	-0-			-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	3243	1	3243	3	N	-0-			-0-
*07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	3252	1	3252	3	N	-0-			-0-
*08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	3283	1	3283	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	496	-0-	-44	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	232	1	232	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	344	1	344	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	77	1	640	2	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	84	1	669	2	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	82	1	616	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	3218	1	3218	3	N	-0-			-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	2623	1	2623	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	990	-0-	-1290	-0-	495	1	495	3	N	-0-			-0-
*07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2866	1	2866	3	N	-0-			-0-
*08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	2965	1	2965	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	-0-			-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	656	2	N	-0-			-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	86	1	646	2	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-			-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2911	-0-	-561	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1677	-0-	-772	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1612	-0-	-638	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1569	-0-	-818	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1291	-0-	-539	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	427	1	3536	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	398	1	3183	2	N	-0-			-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	389	1	2978	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	367	1	2675	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	399	1	2986	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	4740	X	3510	-0-	-1230	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
05	4495	X	3042	-0-	-1453	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
06	4170	X	3021	-0-	-1149	-0-	3021	3			N	-0-			-0-
07	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3			N	-0-			-0-
08	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	3131	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	1890	X	854	-0-	-1036	-0-	92	1	762	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	538	-0-	-1074	-0-	60	1	478	2	N	-0-			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	154	1	1181	2	N	-0-			-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	2	N	-0-			-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	144	1	1077	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	809	-0-	-1144	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					4
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3458	-0-	-592	-0-	373	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	388	1	3097	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	373	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2513	-0-	-1207	-0-	303	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1911	-0-	-1654	-0-	225	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	460	1	3808	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3647	-0-	-1003	-0-	406	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3381	-0-	-639	-0-	391	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	398	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	423	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1413	-0-	-507	-0-	152	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1519	-0-	-279	-0-	169	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					-0-
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	176	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	889	-0-	-1451	-0-	96	1	793	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	44	1	354	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	762	-0-	-1578	-0-	88	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	739	-0-	-842	-0-	89	1	650	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	665	-0-	-358	-0-	78	1	587	2	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	113	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	723	-0-	-672	-0-	80	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	195	1	1492	2	N	-0-					-0-
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	214	1	1562	2	N	-0-					-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	293	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	311	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	316	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	321	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	311	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1842	-0-	-588	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1952	-0-	-497	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	486	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3595	-0-	-1768	-0-	400	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3269	-0-	-1891	-0-	378	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	2857	-0-	-2072	-0-	345	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3363	-0-	-1380	-0-	396	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1918	-0-	-272	-0-	207	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	218	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	222	1	1700	2	N	-0-					-0-
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	238	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	201	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	175	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	179	1	1372	2	N	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	170	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	179	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	70	1	577	2	N	-0-					-0-
05	806	N	389	-0-	-417	-0-	43	1	346	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	N	-0-					-0-
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	110	1	1316	2	N	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

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

04	0	1665	-0-	1665	1665	1665	4				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	1665						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1665						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1665						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	1665						N	-0-					-0-
09	4440	-0-	-0-	-4440	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1015	-0-	1015	4558	1015	2			N	-0-					-0-
05	0	W	910	-0-	910	5468	910	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	5441	573	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	541	-0-	-2559	2882	541	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	459	-0-	-2641	241	459	2			N	-0-					-0-
09	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					96
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					96
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					96
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-

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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-	26	1			34
06	DLQ G-10		313	-0-	313	628	307	2	6	9	Y	5					39
07	DLQ G-10		327	-0-	327	955	320	2	7	9	Y	6					45
08	1183	N	228	-0-	-955	-0-	228	2			Y	-0-					45
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					45

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

04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					62
05	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					62
06	DLQ G-10		120	-0-	120	256	120	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		96	-0-	96	352	96	2			Y	-0-					62
08	517	N	165	-0-	-352	-0-	165	2			Y	-0-					62
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					62

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

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		239	-0-	239	456	239	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		87	-0-	87	543	87	2			Y	-0-					47
08	736	N	193	-0-	-543	-0-	193	2			Y	-0-					47
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	210	X	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	396	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		395	-0-	395	791	395	2			Y	-0-					-0-
08	952	X	161	-0-	-791	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2009	2	55	9	Y	50	50	1			116
05	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	1945	2	77	9	Y	70	70	1			116
06	3756	X	1734	-0-	-2022	-0-	1655	2	79	9	Y	72	72	1			116
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					116
08	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			Y	-0-					116
*09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2147	2	229	9	Y	208	87	1			237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	261	255	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	485	N	224	-0-	-261	-0-	217	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	4	1			6

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
06	907	N	423	-0-	-484	-0-	412	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1655	2	68	9	Y	62	26	1			36

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	125	2	14	9	Y	13	6	1			7

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	2	1			53
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					53
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					53
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					53
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					53
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

04	750	N	734	-0-	-16	-0-	679	2	55	9	Y	50	17	1			92
05	DLQ G-10		614	-0-	614	614	588	2	26	9	Y	24	24	1			92
06	1137	N	523	-0-	-614	-0-	501	2	22	9	Y	20	20	1			92
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					92
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					92
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	145	2	32	9	Y	29	12	1			109

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	10	4	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2419	2	55	9	N	50	60	1			31
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					31
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					31
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					31
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					31
*09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	N	3					34

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
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2297	2	99	9	Y	90	57	1			63
05	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	2208	2	88	9	Y	80	80	1			63
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	4263	1879	2	88	9	Y	80	80	1			63
07	6178	X	1915	-0-	-4263	-0-	1915	2			Y	-0-					63
08	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			Y	-0-					63
09	2400	X	492	-0-	-1908	-0-	361	2	131	9	Y	119	50	1			132

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	2461	1	2461	3	N	-0-					-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	2635	1	2635	3	N	-0-					-0-
*07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1850	1	1850	3	N	-0-					-0-
*08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	960 1 201 9		683	2	N	183	178	1			139
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	992 1 239 9		773	2	N	217	175	1			181
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	948 1 195 9		774	2	N	177	177	1			181
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	990 1 230 9		815	2	N	209	353	1			37
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	988 1 208 9		865	2	N	189	174	1			52
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	958 1 219 9		830	2	N	199	177	1			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	721	1	7980	2	N	119					221
							131	9									
05	9269	X	8669	-0-	-600	-0-	735	1	7820	2	N	104	186	1			139
							114	9									
06	8970	X	7586	-0-	-1384	-0-	693	1	6747	2	N	133	177	1			95
							146	9									
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	758	1	10227	2	N	72					167
							79	9									
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	731	1	8962	2	N	101	186	1			82
							111	9									
*09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	724	1	8798	2	N	85					167
							94	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	891	1	1430	2	N	48					129
							53	9									
05	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	1015	1	1802	2	N	52					181
							57	9									
06	2880	X	2076	-0-	-804	-0-	775	1	1169	2	N	120	182	1			119
							132	9									
07	2449	X	297	-0-	-2152	-0-	216	1	81	9	N	74					193
08	2883	X	1444	-0-	-1439	-0-	585	1	795	2	N	58	164	1			87
							64	9									
09	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	663	1	1007	2	N	52					139
							57	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	1111	1	1891	2	N	-0-					79
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	1066	1	1919	2	N	-0-					79
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	1221	1	2074	2	N	-0-					79
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1843	1	3407	2	N	-0-					79
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1484	1	2731	2	N	-0-					79
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1343	1	2517	2	N	-0-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

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

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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	1	73	9	N	66	176	1			84
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	217	1	55	9	N	50					134
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	N	55					189
							61	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	218	1	1	2	N	78	177	1			90
							86	9									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	219	1	3	2	N	50					140
							55	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	1	2	2	N	45					185
							50	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
	04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
	05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
	06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
	07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
	08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
	09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
	04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
	05	2449	N	912	-0-	-1537	-0-	912	3			N	-0-					-0-
	06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*	07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*	08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
	09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
	05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-	45	1			13
05	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	350	2	112	9	Y	102	90	1			25
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5					30

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	93	2	121	9	Y	110	110	1			21
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	31					52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		3306	-0-	3306	6686	3306	2			Y	-0-					52

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
04	DLQ G-10		136	-0-	136	1780	136	2			Y	-0-	22	1			35
05	1780	N	-0-	-0-	-1780	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					35
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					35

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8700) //CONT.// 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3040		1835	-0-	-1205	-0-	110 120	1 9	1605	2	N	109	181	1			110
05	3837		2244	-0-	-1593	-0-	110 129	1 9	2005	2	N	117					227
06	3822		2226	-0-	-1596	-0-	110 122	1 9	1994	2	N	111	181	1			157
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	110 101	1 9	1936	2	N	92					249
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	110 135	1 9	2587	2	N	123	182	1			190
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	130 108	1 9	2301	2	N	98	183	1			105

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
04	11580	#	7051	-0-	-4529	-0-	6580	2	471	9	Y	428	458	1	59	8	159
05	11625	#	7854	-0-	-3771	-0-	7284	2	570	9	Y	518	344	1	137	8	196
06	7183	R	7183	-0-	-0-	-0-	6671	2	512	9	Y	465	372	1	50	8	239
07	8122	#	7107	-0-	-1015	-0-	6476	2	631	9	Y	574	497	1	125	8	191
08	7946	R	7946	-0-	-0-	-0-	7296	2	650	9	Y	591	531	1	90	8	161
*09	8758	R	8758	-0-	-0-	-0-	8077	2	681	9	Y	619	395	1	90	8	266

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
04	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	365 85	1 9	3446	2	Y	77	193	1	2	8	204
05	DLQ G-10		3728	-0-	3728	7624	366 39	1 9	3323	2	Y	35	135	1			104
06	11639	X	4015	-0-	-7624	-0-	376 111	1 9	3528	2	Y	101					205
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	367 66	1 9	3450	2	Y	60	1	8			264
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	357 84	1 9	3333	2	Y	76	177	1			163
09	4020	X	2004	-0-	-2016	-0-	191 63	1 9	1750	2	Y	57					220

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
04	DLQ G-10		971	-0-	971	971	92 6	1 9	873	2	Y	5					120
05	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2140	114 17	1 9	1038	2	Y	15	9	1			126
06	2000	N	1171	-0-	-829	1311	112 4	1 9	1055	2	Y	4					130
07	2562	N	1251	-0-	-1311	-0-	120 2	1 9	1129	2	Y	2	1	8			131
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	126 21	1 9	1177	2	Y	19	8	1			142
09	1170	N	509	-0-	-661	-0-	50 2	1 9	457	2	Y	2					144

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	181 6	1 9	381	3	Y	5					47
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	197 6	1 9	392	3	Y	5	38	1			14
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	193	1	381	3	Y	-0-					14
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	51	1	462	3	Y	-0-					15
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	47	1	423	3	Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	301	1	634	3	Y	-0-					1
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	338	1	671	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	321	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	767	-0-	-194	-0-	76 2	1 9	689	3	Y	2					2
08	1023	N	743	-0-	-280	-0-	74 1	1 9	668	3	Y	1					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	1					8
						1	9									
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

04	150	N	57	-0-	-93	-0-	35	1	22	2	N	-0-					32
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	41	1	34	2	N	-0-					32
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	36	2	N	2					34
							2	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	97	1	108	2	N	-0-					34
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	81	1	93	2	N	12					46
							13	9									
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-					46

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2130	X	7	-0-	-2123 B	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	9	-0-	-2285 B	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	76	1	216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	151	1	327	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	103	1	281	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	95	1	344	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2430	X	-0-	-0-	-2430		-0-					Y	-0-				-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868		-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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	47	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	31	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	184	1	503	2	Y	-0-					-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	330	1	1194	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	3330	X	2609	-0-	-721	-0-	620	1	1969	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
05	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	656	1	2051	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
06	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	641	1	1813	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
07	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	833	1	1804	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
08	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	614	1	1676	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
09	2670	X	1939	-0-	-731	-0-	420	1	1519	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

04	1440	X	619	-0-	-821	-0-	178	1	437	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1488	X	459	-0-	-1029	-0-	151	1	300	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	990	N	25	-0-	-965	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	620	N	291	-0-	-329	-0-	91	1	197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	150	1	410	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	Y	-0-	5	1			-0-

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

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	147	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	118	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	189	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	429	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	440	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	916	-0-	-417	-0-	307	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	578	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	682	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	273	-0-	-1060	-0-	73	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	392	-0-	-58	-0-	89	1	218	2	Y	77	79	1			40
							85	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	89	1	176	2	Y	120	118	1			42
							132	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	75	1	156	2	Y	88	84	1			46
							97	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	78	1	168	2	Y	98	104	1			40
							108	9									
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	57	1	155	2	Y	105	90	1			55
							116	9									
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	59	1	213	2	Y	19	62	1			13
							21	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	272	1	600	2	Y	-0-					38
05	DLQ	G-10	796	-0-	796	1668	266	1	530	2	Y	-0-					38
06	1300	N	460	-0-	-840	828	166	1	294	2	Y	-0-					38
07	1717	N	889	-0-	-828	-0-	214	1	675	2	Y	-0-					38
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	605	2	Y	-0-					38
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	285	1	625	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	21162		2473	-0-	-18689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

04	10110 #	6528	-0-	-3582	-0-	6500	2	28	9	N	25					184
05	9641 #	7259	-0-	-2382	-0-	7227	2	32	9	N	29	176	1			37
06	8550 #	6458	-0-	-2092	-0-	6428	2	30	9	N	27					64
07	8091 #	6819	-0-	-1272	-0-	6782	2	37	9	N	34					98
08	7626 #	5880	-0-	-1746	-0-	5844	2	36	9	N	33					131
09	7020 #	5493	-0-	-1527	-0-	5469	2	24	9	N	22					153

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

04	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1013	2	6	9	N	5					102
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4					106
06	960 N	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					106
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	861	2	6	9	N	5					111
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					111
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					111

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

04	2730 #	1345	-0-	-1385	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					74
05	2821 #	2050	-0-	-771	-0-	165	1	1885	2	N	-0-					74
06	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	128	1	2122	2	N	-0-					74
07	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2313	2	N	-0-					74
08	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					74
09	2250 #	2195	-0-	-55	-0-	136	1	2059	2	N	-0-					74

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

04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	2176	-0-	-2474	-0-	155 11	1 9	2010	2	Y	10					40
05	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	376 24	1 9	2417	2	Y	22					62
06	3660	X	2385	-0-	-1275	-0-	235 18	1 9	2132	2	Y	16					78
07	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	285 24	1 9	1819	2	Y	22					100
08	2821	X	1185	-0-	-1636	-0-	188 11	1 9	986	2	Y	10					110
09	2730	X	1414	-0-	-1316	-0-	254 8	1 9	1152	2	Y	7					117

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	129 12	1 9	575	2	N	11					44
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	132	1	672	2	N	-0-					44
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	608	2	N	-0-					44
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	92 9	1 9	628	2	N	8					52
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	119 10	1 9	626	2	N	9					61
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	105 2	1 9	549	2	N	2					63

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	191	1	3523	2	N	-0-	1	1			79
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	167	1	3644	2	N	31					110
							34	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	2	N	82	160	1			32
							90	9									
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	162	1	3422	2	N	14					46
							15	9									
*08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	154	1	3311	2	N	-0-					46
09	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	156	1	3254	2	N	13					59
							14	9									

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
04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	45	1	823	2	N	4	7	1			41
							4	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	4	3	1			42
							4	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	N	4	3	1			43
							4	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	5	3	1			45
							6	9									
*08	961	N	832	-0-	-129	-0-	37	1	792	2	N	3	5	1			43
							3	9									
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	4	3	1			44
							4	9									

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
04	510	N	308	-0-	-202	-0-	16	1	290	2	N	2	4	1			4
							2	9									
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	311	2	N	3	2	1			5
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	2	2	1			5
							2	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	4	2	1			7
							4	9									
*08	341	N	296	-0-	-45	-0-	13	1	281	2	N	2	3	1			6
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	1	2	1			5
							1	9									

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
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	832	2	N	7	13	1			86
							8	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	26	5	1			107
							29	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	N	6	5	1			108
							7	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	9	87	1			30
							10	9									
*08	868	N	856	-0-	-12	-0-	38	1	810	2	N	7	10	1			27
							8	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	33	1	697	2	N	3	5	1			25
							3	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

04	3000	X	1663	-0-	-1337	-0-	83 43	1 9	1537	2	N	39	69	1			36
05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	120 42	1 9	2611	2	N	38	25	1			49
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	128 32	1 9	2521	2	N	29	26	1			52
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	131 75	1 9	2768	2	N	68	26	1			94
*08	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	113 34	1 9	2423	2	N	31	52	1			73
09	2730	N	2371	-0-	-359	-0-	107 32	1 9	2232	2	N	29	26	1			76

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

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	925	2	N	25					63
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					63
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	N	-0-					63
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					63
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1147	2	N	-0-					63
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	N	-0-					63

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

04	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

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

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	42 48	1 9	770	2	N	44	78	1			130
05	1116	N	853	-0-	-263	-0-	34 70	1 9	749	2	N	64	29	1			165
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56 35	1 9	1101	2	N	32	29	1			168
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	46 70	1 9	970	2	N	64	138	1			94
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42 40	1 9	911	2	N	36	59	1			71
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	43 72	1 9	888	2	N	65	30	1			106

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	234	1	2326	2	N	22	23	1			76
							24	9									
05	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	229	1	2364	2	N	-0-					76
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	204	1	2264	2	N	44	22	1			98
							48	9									
07	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	213	1	2340	2	N	51	20	1			129
							56	9									
08	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	231	1	2368	2	N	-0-					129
*09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2289	2	N	127	45	1			211
							140	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1			45

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

04	2970	N	2725	-0-	-245	-0-	139	1	2560	2	N	24	34	1			85
							26	9									
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	132	1	2883	2	N	20	13	1			92
							22	9									
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	124	1	2443	2	N	34	13	1			113
							37	9									
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	127	1	2690	2	N	41	13	1			141
							45	9									
*08	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	98	1	2106	2	N	16	26	1			131
							18	9									
09	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	119	1	2494	2	N	10	13	1			128
							11	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	500	1	4977	2	N	25	25	1			22
							28	9									
05	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	492	1	5079	2	N	33					55
							36	9									
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	442	1	4897	2	N	57	24	1			88
							63	9									
07	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	450	1	4945	2	N	30	22	1			96
							33	9									
08	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	497	1	5105	2	N	2					98
							2	9									
09	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	468	1	4862	2	N	84	48	1			134
							92	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	2	N	13	13	1			56
							14	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1175	2	N	151	173	1			34
							166	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	94	1	1041	2	N	13	13	1			34
							14	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	935	2	N	12	12	1			34
							13	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	113	1	1157	2	N	-0-					34
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1142	2	N	30	25	1			39
							33	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	2	N	43					120
							47	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	N	-0-					120
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	N	-0-					120
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					120
*08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					120
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					120

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

04	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	98	1	1808	2	N	18	32	1			81
							20	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	87	1	1896	2	N	18	12	1			87
							20	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	N	13	12	1			88
							14	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	1920	2	N	79	12	1			155
							87	9									
*08	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	83	1	1786	2	N	15	24	1			146
							17	9									
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1692	2	N	9	12	1			143
							10	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	N	12	12	1			19
							13	9									
05	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	150	1	1546	2	N	-0-					19
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	N	69	12	1			76
							76	9									
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	137	1	1501	2	N	88	142	1			22
							97	9									
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	150	1	1539	2	N	-0-					22
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	94	23	1			93
							103	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	35	1	346	2	N	11	11	1			117
							12	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	20					137
							22	9									
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	41	1	449	2	N	11	11	1			137
							12	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	10	129	1			18
							11	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	46	1	476	2	N	-0-					18
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	29	22	1			25
							32	9									

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
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	512	1	9430	2	N	45					114
							50	9									
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	456	1	9933	2	N	108	187	1			35
							119	9									
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	456	1	8963	2	N	40					75
							44	9									
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	427	1	9021	2	N	104					179
							114	9									
*08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	417	1	8950	2	N	30	177	1			32
							33	9									
*09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	429	1	8953	2	N	67					99
							74	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	12	12	1			94
							13	9									
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	188	1	1942	2	N	-0-					94
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	168	1	1857	2	N	32	12	1			114
							35	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	173	1	1900	2	N	18	11	1			121
							20	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	192	1	1976	2	N	-0-					121
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	178	1	1853	2	N	25	24	1			122
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	246	1	4535	2	N	50	44	1			102
							55	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	219	1	4765	2	N	59	123	1			38
							65	9									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	3589	2	N	31	16	1			53
							34	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	145	1	3056	2	N	70	17	1			106
							77	9									
*08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	52	33	1			125
							57	9									
*09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5186	2	N	52	125	1			52
							57	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	584	1	10757	2	N	41					125
							45	9									
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	493	1	10748	2	N	76	169	1			32
							84	9									
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	506	1	9948	2	N	74					106
							81	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	302	1	6383	2	N	1					107
							1	9									
*08	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	242	1	5207	2	N	10					117
							11	9									
09	6300	X	3720	-0-	-2580	-0-	166	1	3463	2	N	83	168	1			32
							91	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3443	-0-	443	443	176	1	3236	2	N	28	48	1			21
							31	9									
05	3100	N	3499	-0-	399	842	152	1	3317	2	N	27	18	1			30
							30	9									
06	3000	N	2777	-0-	-223	619	132	1	2599	2	N	42	18	1			54
							46	9									
07	3100	N	3116	-0-	16	635	139	1	2937	2	N	36	18	1			72
							40	9									
*08	3853	X	3218	-0-	-635	-0-	140	1	2997	2	N	74	105	1			41
							81	9									
*09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2868	2	N	15	18	1			38
							17	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	40	2	N	13	13	1			145
							14	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					145
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	12	12	1			145
							13	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	11	72	1			84
							12	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					84
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	27	25	1			86
							30	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	108	1	1986	2	N	39					124
							43	9									
05	3100	N	8588	-0-	5488	5488	368	1	8025	2	N	177	174	1			127
							195	9									
06	3000	N	6351	-0-	3351	8839	308	1	6043	2	N	-0-					127
07	3100	N	7339	-0-	4239	13078	332	1	7007	2	N	-0-					127
*08	19635	X	6557	-0-	-13078	-0-	292	1	6265	2	N	-0-					127
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	274	1	5720	2	N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	18	X	17	-0-	-1	-0-	1	1	16	2	N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	3340	2	N	8	15	1			112
							9	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	156	1	3409	2	N	8	5	1			115
							9	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	157	1	3080	2	N	97	176	1			36
							107	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	39	5	1			70
							43	9									
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	157	1	3377	2	N	161	188	1			43
							177	9									
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	35	6	1			72
							39	9									

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
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	27	1	268	2	N	27	28	1			18
							30	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1911	2	N	-0-					18
06	3000	N	5505	-0-	2505	2505	453	1	5018	2	N	31	27	1			22
							34	9									
07	3100	N	5186	-0-	2086	4591	429	1	4717	2	N	36	25	1			33
							40	9									
08	3100	N	4549	-0-	1449	6040	404	1	4145	2	N	-0-					33
*09	10211	X	4171	-0-	-6040	-0-	356	1	3703	2	N	102	54	1			81
							112	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					98
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	22					120
							24	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					120
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	14	72	1			62
							15	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					62
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					62

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
04	3000	N	2255	-0-	-745	320	199	1	1978	2	N	71					138
							78	9									
05	1969	N	1649	-0-	-320	-0-	138	1	1426	2	N	77	173	1			42
							85	9									
06	1380	X	9	-0-	-1371	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
07	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	1	1	6	2	N	-0-					42
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					42
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					42

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
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					57
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	20					77
							22	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	10					87
							11	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	N	8					95
							9	9									
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					95
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	17					112
							19	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					60
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					60
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	135	1	1339	2	N	-0-					136
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	133	1	1371	2	N	-0-					136
06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	120	1	1329	2	N	-0-					136
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	110	1	1213	2	N	-0-					136
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	120	1	1233	2	N	-0-					136
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	112	1	1163	2	N	-0-					136

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					37
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					37
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					37
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					37
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					37

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	345	1	3431	2	N	47	19	1			76
							52	9									
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	318	1	3283	2	N	6					82
							7	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	277	1	3069	2	N	20	19	1			83
							22	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	288	1	3166	2	N	67	17	1			133
							74	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	312	1	3201	2	N	-0-					133
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	289	1	3003	2	N	43	38	1			138
							47	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	188	1	1869	2	N	15	15	1			19
							17	9									
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	182	1	1874	2	N	-0-					19
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	166	1	1839	2	N	15	15	1			19
							17	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	156	1	1714	2	N	13	13	1			19
							14	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	182	1	1865	2	N	-0-					19
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	189	1	1959	2	N	60	29	1			50
							66	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					27
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	137	1	1522	2	N	-0-					27
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-					27
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					27
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					27

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25528	X	8496	-0-	-17032	-0-	776	1	7720	2	N	-0-					95
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	728	1	7510	2	N	161					256
							177	9									
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	674	1	7464	2	N	12	182	1			86
							13	9									
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	660	1	7258	2	N	8					94
							9	9									
08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	686	1	7048	2	N	8					102
							9	9									
*09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	609	1	6326	2	N	59					161
							65	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	2	N	-0-					37
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	101	1	1045	2	N	100					137
							110	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	N	77	184	1			30
							85	9									
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	89	1	982	2	N	-0-					30
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	97	1	1000	2	N	54					84
							59	9									
09	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	91	1	946	2	N	26					110
							29	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					11
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	94	1	1740	2	N	47	83	1			41
							52	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	2	N	47	31	1			57
							52	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	N	33	31	1			59
							36	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	2	N	62	31	1			90
							68	9									
*08	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	77	1	1661	2	N	38	63	1			65
							42	9									
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	82	1	1720	2	N	25	32	1			58
							28	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	122	191	1			32
							134	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					32
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					32
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	82	2	N	5					37
							6	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	91	2	N	14					51
							15	9									
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	2	N	-0-					51

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2018 - W/O TO 04-284254

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

04	2340	X	2268	-0-	-72	-0-	47	1	2152	3	Y	25	25	1			7
							41	4	28	9							
05	2573	X	1516	-0-	-1057	-0-	34	1	1386	3	Y	18	16	1			9
							76	4	20	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2389	3	Y	16	16	1			9
							65	4	18	9							
07	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	75	1	2245	3	Y	14	20	1			3
							113	4	15	9							
08	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	93	1	2194	3	Y	15	15	1			3
							46	4	17	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2350					Y	NO RPT					3

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

04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	45	1	2046	3	Y	24	22	1			6
							39	4	26	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1623	3	Y	15	13	1			8
							89	4	17	9							
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	80	1	2158	3	Y	12	13	1			7
							59	4	13	9							
07	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	64	1	1932	3	Y	9	14	1			2
							97	4	10	9							
08	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	81	1	1913	3	Y	11	11	1			2
							40	4	12	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2046					Y	NO RPT					2

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	58	1	2628	3	Y	67	64	1			18
							50	4	74	9							
05	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	43	1	1710	3	Y	14	20	1			12
							93	4	15	9							
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	89	1	2410	3	Y	54	43	1			23
							65	4	59	9							
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	71	1	2148	3	Y	51	63	1			11
							108	4	56	9							
08	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	69	1	1633	3	Y	32	35	1			8
							34	4	35	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1771					Y	NO RPT					8

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	42	1	1907	3	Y	32	30	1			9
							36	4	35	9							
05	1953	X	1532	-0-	-421	-0-	35	1	1402	3	Y	16	16	1			9
							77	4	18	9							
06	1950	X	1749	-0-	-201	-0-	60	1	1628	3	Y	15	16	1			8
							44	4	17	9							
07	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	50	1	1511	3	Y	14	19	1			3
							76	4	15	9							
08	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	58	1	1367	3	Y	14	14	1			3
							29	4	15	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					3

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	952	R	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	N	-0-					6
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6800	X	6800	-0-	-0- B	-0-	643	1	6148	2	N	8					60
							9	9									
05	7116	X	7116	-0-	-0- B	-0-	682	1	6425	2	N	8					68
							9	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	663	1	6112	2	N	2					70
							2	9									
07	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	688	1	6124	2	N	5					75
							6	9									
08	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	684	1	6085	2	N	6					81
							7	9									
*09	6501	X	6501	-0-	-0- B	-0-	666	1	5826	2	N	8					89
							9	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	3	N	-0-					101
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	142	1	904	3	N	-0-					101
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	137	1	724	3	N	3					104
							3	9									
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	144	1	1039	3	N	4					108
							4	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	139	1	1033	3	N	-0-					108
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	134	1	929	3	N	14					122
							15	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1555	3	N	32					170
							35	9									
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	52	1	1438	3	N	3					173
							3	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	54	1	1637	3	N	-0-					173
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	62	1	1630	3	N	-0-					173
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	60	1	1410	3	N	-0-					173
09	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	54	1	1195	3	N	22	178	1			17
							24	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	198	1	3382	3	N	1	1	8			148
							1	9									
05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	178	1	3093	3	N	33	1	8			180
							36	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	202	1	3435	3	N	39					219
							43	9									
07	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	208	1	3422	3	N	24	180	1			63
							26	9									
08	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	202	1	3352	3	N	20					83
							22	9									
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	188	1	3143	3	N	30	1	8			112
							33	9									

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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	48	1	20	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	50	1	25	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	45	1	6	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	39	1	254	3	N	-0-					17
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-					17
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	33	1	211	3	N	-0-					17
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	N	-0-					17
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-					17

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2460	N	1820	-0-	-640	B	-0-	1820	3		N	-0-					-0-
05	2480	N	2225	-0-	-255	B	-0-	2225	3		N	-0-					-0-
06	2040	N	1635	-0-	-405	B	-0-	1635	3		N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3		N	-0-					-0-
08	2232	N	1912	-0-	-320	B	-0-	1912	3		N	-0-					-0-
09	1650	N	1000	-0-	-650	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

04	480	N	500	-0-	20		-0-	500	3		N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-		-0-	1105	3		N	-0-					-0-
06	960	N	600	-0-	-360		-0-	600	3		N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245		-0-	282	3		N	-0-					-0-
08	992	N	551	-0-	-441		-0-	551	3		N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100		-0-	500	3		N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

04	60	N	28	-0-	-32		-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-		-0-	490	3		N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76		-0-	164	3		N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-		-0-	400	3		N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50		-0-	100	3		N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

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

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

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

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	634	1	1305	2	Y	70					226
							77	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	691	1	1237	2	Y	86	142	1			170
							95	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	621	1	1019	2	Y	89	158	1			101
							98	9									
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	667	1	1075	2	Y	82					183
							90	9									
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	432	1	1149	2	Y	51	156	1			78
							56	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					78

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 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
04	7770	X	3048	-0-	-4722	-0-	277	1	2736	2	N	32					137
							35	9									
05	6324	X	2534	-0-	-3790	-0-	204	1	2322	2	N	7					144
							8	9									
06	5340	X	2657	-0-	-2683	-0-	256	1	2390	2	N	10					154
							11	9									
07	5518	X	2650	-0-	-2868	-0-	262	1	2386	2	N	2	129	1			27
							2	9									
08	4061	X	3255	-0-	-806	-0-	338	1	2915	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	2	N	-0-					27

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
04	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	2682	1	13637	2	N	34	193	1			70
							37	9									
05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	3336	1	13928	2	N	35					105
							39	9									
06	15750	X	15102	-0-	-648	-0-	2691	1	12365	2	N	42					147
							46	9									
07	16275	X	15689	-0-	-586	-0-	3323	1	12333	2	N	30					177
							33	9									
08	16275	X	16047	-0-	-228	-0-	3592	1	12425	2	N	27	152	1			52
							30	9									
09	15750	X	14840	-0-	-910	-0-	3355	1	11465	2	N	18					70
							20	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 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
04	23460	X	13424	-0-	-10036	-0-	1231	1	12142	2	N	46	188	1			109
							51	9									
05	18879	X	13529	-0-	-5350	-0-	1089	1	12398	2	N	38					147
							42	9									
06	15090	X	10900	-0-	-4190	-0-	1052	1	9807	2	N	37					184
							41	9									
07	15004	X	11097	-0-	-3907	-0-	1095	1	9976	2	N	24	171	1			37
							26	9									
08	13857	X	10699	-0-	-3158	-0-	1108	1	9563	2	N	25					62
							28	9									
09	13410	X	9667	-0-	-3743	-0-	1166	1	8462	2	N	35					97
							39	9									

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
04	2010	X	1169	-0-	-841	-0-	189	1	960	2	N	18					212
							20	9									
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	265	1	1106	2	N	2					214
							2	9									
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1519	2	N	1					215
							1	9									
07	1488	X	1064	-0-	-424	-0-	225	1	835	2	N	4	177	1			42
							4	9									
08	1488	X	594	-0-	-894	-0-	132	1	456	2	N	5					47
							6	9									
09	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	158	1	540	2	N	8					55
							9	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	4696	-0-	-16904	-0-	762	1	3877	2	N	52					252
							57	9									
05	22320	X	561	-0-	-21759	-0-	107	1	448	2	N	5	192	1			65
							6	9									
06	21600	X	1450	-0-	-20150	-0-	244	1	1123	2	N	75					140
							83	9									
07	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					140
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					140
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					140

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	551	1	5434	2	N	445	552	1			217
							490	9									
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	584	1	6654	2	N	426	354	1			289
							469	9									
06	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	730	1	6804	2	N	453	568	1			174
							498	9									
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	704	1	6416	2	N	393	487	1			80
							432	9									
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	748	1	6452	2	N	392	275	1			197
							431	9									
*09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	779	1	5655	2	N	371	349	1			219
							408	9									

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
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	630	1	5011	2	N	158	184	1			169
							174	9									
05	5084	X	3277	-0-	-1807	-0-	364	1	2822	2	N	83	190	1			62
							91	9									
06	4920	X	2452	-0-	-2468	-0-	290	1	2074	2	N	80					142
							88	9									
07	6014	X	2237	-0-	-3777	-0-	152	1	1996	2	N	81	180	1			43
							89	9									
08	6014	X	2676	-0-	-3338	-0-	360	1	2248	2	N	62					105
							68	9									
09	5820	X	3350	-0-	-2470	-0-	464	1	2756	2	N	118	188	1			35
							130	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

04	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	1592	1	15700	2	N	1377	1283	1			324
							1515	9									
05	49086	X	49086	-0-	-0-	-0-	3535	1	40253	2	N	4816	4906	1			234
							5298	9									
06	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-	3198	1	29805	2	N	2848	2840	1			242
							3133	9									
07	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	3344	1	30458	2	N	2925	2955	1			212
							3218	9									
08	49073	X	33428	-0-	-15645	-0-	3225	1	27823	2	N	2164	2055	1			321
							2380	9									
09	47490	X	26603	-0-	-20887	-0-	2793	1	20269	2	N	3219	3333	1			207
							3541	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	319	1	2535	2	N	61					205
							67	9									
05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	332	1	2574	2	N	45	172	1			78
							50	9									
06	3360	X	2413	-0-	-947	-0-	287	1	2053	2	N	66					144
							73	9									
07	3472	X	2505	-0-	-967	-0-	174	1	2292	2	N	35					179
							39	9									
08	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	360	1	2249	2	N	45	40	1			184
							50	9									
09	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	350	1	2078	2	N	61					245
							67	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

04	23400	X	15946	-0-	-7454	-0-	1755	1	13963	2	N	207	195	1			152
							228	9									
05	19902	X	16142	-0-	-3760	-0-	1816	1	14086	2	N	218	190	1			180
							240	9									
06	18210	X	14400	-0-	-3810	-0-	1738	1	12452	2	N	191	184	1			187
							210	9									
07	18817	X	14249	-0-	-4568	-0-	996	1	13085	2	N	153	188	1			152
							168	9									
08	17422	X	15016	-0-	-2406	-0-	2042	1	12751	2	N	203	195	1			160
							223	9									
09	15960	X	13719	-0-	-2241	-0-	1919	1	11407	2	N	357	188	1			329
							393	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13420 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	53245	-0-	50245	50245	3924	1	38705	2	N	9651	9484	1			596
							10616	9									
05	3100	N	33492	-0-	30392	80637	2118	1	24123	2	N	6592	6892	1			296
							7251	9									
*06	108584	X	27947	-0-	-80637	-0-	2180	1	20322	2	N	4950	4488	1			758
							5445	9									
*07	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	2076	1	18909	2	N	4248	4610	1			396
							4673	9									
*08	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1820	1	15701	2	N	3491	3398	1			489
							3840	9									
*09	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	1641	1	11912	2	N	2915	2784	1			620
							3207	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

04	720	N	658	-0-	-62	-0-	69	1	553	2	N	33					210
							36	9									
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	72	1	557	2	N	22	162	1			70
							24	9									
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	66	1	470	2	N	34					104
							37	9									
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	25	1	335	2	N	8					112
							9	9									
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	60	1	373	2	N	22					134
							24	9									
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	66	1	392	2	N	18					152
							20	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

04	15120	X	13328	-0-	-1792	-0-	1447	1	11516	2	N	332	343	1			104
							365	9									
05	15624	X	13327	-0-	-2297	-0-	1484	1	11512	2	N	301	355	1			50
							331	9									
06	15120	X	11215	-0-	-3905	-0-	1338	1	9582	2	N	268	191	1			127
							295	9									
07	15190	X	10932	-0-	-4258	-0-	755	1	9923	2	N	231	305	1			53
							254	9									
08	14508	X	11262	-0-	-3246	-0-	1521	1	9495	2	N	224	185	1			92
							246	9									
09	13320	X	10471	-0-	-2849	-0-	1473	1	8758	2	N	218	186	1			124
							240	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
04	DLQ G-10		215	-0-	215	215	19	1	190	2	Y	5					57
							6	9									
05	DLQ G-10		459	-0-	459	674	34	1	388	2	Y	34					91
							37	9									
06	1161	X	487	-0-	-674	-0-	45	1	417	2	Y	23					114
							25	9									
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	Y	82	44	1			152
							90	9									
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	52	1	447	2	Y	23					175
							25	9									
09	480	X	479	-0-	-1	-0-	53	1	383	2	Y	39					214
							43	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

04	DLQ G-10		244	-0-	244	244	23	1	182	2	Y	35					68
							39	9									
05	DLQ G-10		117	-0-	117	361	13	1	103	2	Y	1	59	1			10
							1	9									
06	464	N	103	-0-	-361	-0-	9	1	63	2	Y	28					38
							31	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	10	27	1			21
							11	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	36	36	1			21
							40	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	Y	59	58	1			22
							65	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	133 30	1 9	674	2	N	27	184	1			50
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	163 24	1 9	679	2	N	22					72
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	135 30	1 9	619	2	N	27					99
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	167 52	1 9	619	2	N	47	31	1			115
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	176 13	1 9	608	2	N	12					127
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	162 24	1 9	555	2	N	22					149

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

04	3000	N	3596	-0-	596	1807	3066 61	1 9	469	2	N	55					159
05	3100	N	4619	-0-	1519	3326	3641 28	1 9	950	2	N	25					184
06	4476	X	1150	-0-	-3326	-0-	1000 14	1 9	136	2	N	13					197
07	1116	X	553	-0-	-563	-0-	256 32	1 9	265	2	N	29	179	1			47
08	1116	X	969	-0-	-147	-0-	351 47	1 9	571	2	N	43					90
09	1080	X	985	-0-	-95	-0-	517 85	1 9	383	2	N	77					167

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	769 375	1 9	7584	2	N	341	181	1			377
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	653 380	1 9	7439	2	N	345	557	1			165
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	703 359	1 9	6549	2	N	326	381	1			110
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	767 374	1 9	6986	2	N	340	368	1			82
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	786 326	1 9	6781	2	N	296	236	1			142
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	903 339	1 9	6552	2	N	308	255	1			195

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	N	24					149
							26	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	169	1	775	2	N	21					170
							23	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	171	1	635	2	N	18	155	1			33
							20	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					33

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	2839	-0-	-2501	-0-	258	1	2548	2	N	30					172
							33	9									
05	5394	X	1883	-0-	-3511	-0-	143	1	1630	2	N	100					272
							110	9									
06	4170	X	1814	-0-	-2356	-0-	172	1	1605	2	N	34					306
							37	9									
07	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	325	1	2956	2	N	120	302	1			124
							132	9									
08	3503	X	2401	-0-	-1102	-0-	241	1	2076	2	N	76	122	1			78
							84	9									
09	2850	X	1601	-0-	-1249	-0-	189	1	1373	2	N	35	53	1			60
							39	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	3300	-0-	-1380	-0-	299	1	2953	2	N	44	141	1			102
							48	9									
05	4836	X	4223	-0-	-613	-0-	335	1	3816	2	N	65					167
							72	9									
06	4680	X	2857	-0-	-1823	-0-	272	1	2532	2	N	48					215
							53	9									
07	4371	X	2497	-0-	-1874	-0-	244	1	2221	2	N	29	187	1			57
							32	9									
08	4216	X	2194	-0-	-2022	-0-	221	1	1910	2	N	57					114
							63	9									
09	4080	X	2112	-0-	-1968	-0-	249	1	1808	2	N	50					164
							55	9									

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
04	39750	X	36769	-0-	-2981	-0-	3999 952	1 9	31818	2	N	865	946	1			266
05	49941	X	35320	-0-	-14621	-0-	3930 902	1 9	30488	2	N	820	911	1			175
06	48330	X	29080	-0-	-19250	-0-	3463 815	1 9	24802	2	N	741	570	1			346
07	49941	X	27445	-0-	-22496	-0-	1881 840	1 9	24724	2	N	764	948	1			162
08	41974	X	27621	-0-	-14353	-0-	3701 813	1 9	23107	2	N	739	744	1			157
09	36780	X	24584	-0-	-12196	-0-	3430 765	1 9	20389	2	N	695	560	1			292

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

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

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3055	-0-	-1145	-0-	247 373	1 9	2435	2	N	339	191	1			412
05	4340	X	3256	-0-	-1084	-0-	233 374	1 9	2649	2	N	340	383	1			369
06	3900	X	2778	-0-	-1122	-0-	235 354	1 9	2189	2	N	322	382	1			309
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	754 726	1 9	6871	2	N	660	692	1			277
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	963 958	1 9	8310	2	N	871	967	1	2	8	179
*09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	958 525	1 9	6953	2	N	477	349	1			307

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1426	-0-	-464	-0-	127 47	1 9	1252	2	N	43					100
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	435 827	1 9	4951	2	N	752	566	1			286
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	397 691	1 9	3698	2	N	628	567	1			347
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	311 403	1 9	2834	2	N	366	629	1			84
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	372 446	1 9	3206	2	N	405	257	1			232
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	364 340	1 9	2644	2	N	309	184	1			357

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
04	DLQ G-10		3421	-0-	3421	3421	310	1	3054	2	Y	52					198
							57	9									
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	5636	173	1	1975	2	Y	61					259
							67	9									
06	7606	X	1970	-0-	-5636	-0-	185	1	1723	2	Y	56					315
							62	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	191	1	1744	2	Y	12	241	1			86
							13	9									
08	3534	X	1916	-0-	-1618	-0-	195	1	1685	2	Y	33					119
							36	9									
09	3420	X	1717	-0-	-1703	-0-	204	1	1480	2	Y	30					149
							33	9									

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
04	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	160	1	1578	2	Y	105					262
							116	9									
05	DLQ G-10		1977	-0-	1977	3831	157	1	1790	2	Y	27					289
							30	9									
06	1600	N	1615	-0-	15	3846	151	1	1409	2	Y	50					339
							55	9									
07	3100	N	1636	-0-	-1464	2382	162	1	1473	2	Y	1	148	1			192
							1	9									
08	3100	N	1710	-0-	-1390	992	172	1	1485	2	Y	48					240
							53	9									
*09	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	156	1	1129	2	Y	72					312
							79	9									

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
04	10500	X	6862	-0-	-3638	-0-	749	1	5959	2	N	140	195	1			122
							154	9									
05	10447	X	7352	-0-	-3095	-0-	822	1	6376	2	N	140					262
							154	9									
06	7920	X	6537	-0-	-1383	-0-	783	1	5610	2	N	131	191	1			202
							144	9									
07	7812	X	6174	-0-	-1638	-0-	427	1	5608	2	N	126	188	1			140
							139	9									
08	7533	X	6328	-0-	-1205	-0-	857	1	5350	2	N	110	190	1			60
							121	9									
09	7110	X	5638	-0-	-1472	-0-	793	1	4711	2	N	122					182
							134	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	1294	1	10298	2	Y	125	144	1			96
							138	9									
05	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	1616	1	12535	2	Y	135	77	1			154
							149	9									
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1551	1	11110	2	Y	17	100	1			71
							19	9									
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	851	1	11184	2	Y	184	186	1			69
							202	9									
08	14291	X	12623	-0-	-1668	-0-	1713	1	10694	2	Y	196	193	1			72
							216	9									
*09	13830	X	11281	-0-	-2549	-0-	1608	1	9557	2	Y	105					177
							116	9									

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
04	DLQ G-10		253	-0-	253	253	23	1	229	2	Y	1					6
							1	9									
05	DLQ G-10		352	-0-	352	605	28	1	322	2	Y	2					8
							2	9									
06	889	N	284	-0-	-605	-0-	27	1	254	2	Y	3					11
							3	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	Y	8					13
							9	9									
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	74	1	538	2	Y	-0-					13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	247	1	1965	2	Y	126					226
							139	9									
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4870	270	1	2097	2	Y	138	311	1			53
							152	9									
06	1800	N	1962	-0-	162	5032	226	1	1617	2	Y	108					161
							119	9									
07	3100	N	2228	-0-	-872	4160	147	1	1936	2	Y	132	166	1			127
							145	9									
08	3100	N	2378	-0-	-722	3438	310	1	1939	2	Y	117	155	1			89
							129	9									
*09	3000	N	2284	-0-	-716	2722	314	1	1864	2	Y	96	135	1			50
							106	9									

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
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	740	1	5886	2	N	102	184	1			172
							112	9									
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	770	1	5973	2	N	80					252
							88	9									
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	690	1	4944	2	N	69	191	1			130
							76	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	374	1	4917	2	N	49	40	1			139
							54	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	741	1	4627	2	N	35					174
							39	9									
*09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	642	1	3817	2	N	51					225
							56	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

04	DLQ G-10		6864	-0-	6864	6864	748	1	5947	2	Y	154	216	1			143
							169	9									
05	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13993	792	1	6143	2	Y	176	107	1			212
							194	9									
06	20937	X	6944	-0-	-13993	-0-	817	1	5853	2	Y	249	270	1			191
							274	9									
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	469	1	6163	2	Y	54	179	1			66
							59	9									
08	7347	X	6795	-0-	-552	-0-	920	1	5746	2	Y	117	165	1			18
							129	9									
*09	6930	X	6267	-0-	-663	-0-	880	1	5232	2	Y	141					159
							155	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	119	-0-	-222	-0-	29	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	110	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	7869	-0-	-1761	-0-	7845	3	24	9	Y	22	17	1			7
05	9176	X	8153	-0-	-1023	-0-	8153	3			Y	-0-	4	1			3
06	DLQ	G-10	7475	-0-	7475	7475	7475	3			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	9261	-0-	9261	16736	9261	3			Y	-0-					3
08	26950	X	10214	-0-	-16736	-0-	10214	3			Y	-0-					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	165	X	11	-0-	-154	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4069	-0-	4069	4069	3937	3	132	9	Y	120	102	1			78
05	8344	X	4275	-0-	-4069	-0-	4163	3	112	9	Y	102					180
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	3	98	9	Y	89	106	1			163
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4563	3	68	9	Y	62	205	1			20
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4409	3	110	9	Y	100					120
*09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	416	1	5514	3	Y	63	147	1			36
							69	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	2739	3	103	9	Y	94	90	1			67
05	5602	X	2760	-0-	-2842	-0-	2685	3	75	9	Y	68					135
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2562	3	79	9	Y	72	83	1			124
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2694	3	67	9	Y	61	171	1			14
08	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2637	3	91	9	Y	83					97
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	3	Y	51	120	1			28
							56	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2365	3	29	9	Y	26	59	1	2	6	23
05	500	N	2229	-0-	1729	4123	2175	3	54	9	Y	49					72
06	3000	N	1777	-0-	-1223	2900	1719	3	58	9	Y	53	77	1			48
07	3100	N	1440	-0-	-1660	1240	1371	3	69	9	Y	63					111
08	2877	N	1637	-0-	-1240	-0-	1601	3	36	9	Y	33	78	1			66
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	3	Y	45	84	1			27
							50	9									

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
04	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7569	3	55	9	Y	50	125	1	3	6	37
05	15323	X	7699	-0-	-7624	-0-	7645	3	54	9	Y	49					86
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6468	3	98	9	Y	89	113	1			62
07	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	7581	3	107	9	Y	97					159
08	8153	X	7648	-0-	-505	-0-	7603	3	45	9	Y	41	112	1			88
*09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	559	1	7412	3	Y	43	104	1			27
							47	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

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
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	911	2	13	9	N	12					169
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	942	2	13	9	N	12					181
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	911	2	3	9	N	3					184
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	881	2	3	9	N	3					187
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	737	2	4	9	N	4					191
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					193

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
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					16
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					16
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					16
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					16
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					16
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					24
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					24
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					24
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					24
08	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					24
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					110
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					110
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					110
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					110
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					110
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110

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
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35					115
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	918	2	36	9	N	33					148
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	918	2	34	9	N	31					179
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	N	16					195
08	961	N	676	-0-	-285	-0-	670	2	6	9	N	5					200
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3	173	1			30

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
04	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	3130	2	14	9	N	13					293
05	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3234	2	14	9	N	13					306
06	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	3130	2	7	9	N	6	176	1			136
07	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3026	2	8	9	N	7					143
08	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	2204	2	8	9	N	7					150
09	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3016	2	8	9	N	7					157

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
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					74
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					74
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					74
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					74
08	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					74
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	216	1	2162	2	N	25					134
							28	9									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	287	1	3326	2	N	42					176
							46	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	236	1	2872	2	N	39					215
							43	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	N	-0-					215
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-	150	1			65
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	363	1	4656	2	N	61					126
							67	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	270	1	1628	2	N	7					39
							8	9									
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	279	1	1460	2	N	7					46
							8	9									
06	2250	N	1910	-0-	-340	-0-	270	1	1631	2	N	8					54
							9	9									
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	279	1	1597	2	N	2					56
							2	9									
08	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	189	1	843	2	N	-0-					56
09	1920	N	1597	-0-	-323	-0-	270	1	1325	2	N	2					58
							2	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7081	2	23	9	N	21					104
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6979	2	40	9	N	36					140
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7029	2	34	9	N	31					171
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6876	2	52	9	N	47	172	1			46
08	5332	X	5208	-0-	-124	-0-	5183	2	25	9	N	23					69
*09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7148	2	31	9	N	28					97

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

04	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	240	1	2365	2	N	5					116
							6	9									
05	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	248	1	2429	2	N	10					126
							11	9									
06	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	240	1	2283	2	N	-0-					126
07	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	248	1	2212	2	N	-0-					126
08	2883	X	1598	-0-	-1285	-0-	184	1	1414	2	N	-0-					126
09	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	240	1	1834	2	N	-0-					126

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

04	2490	X	2016	-0-	-474	-0-	183	1	1833	2	N	-0-					153
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	331	1	3839	2	N	-0-					153
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	197	1	2401	2	N	-0-					153
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	542	1	6674	2	N	2					155
							2	9									
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	435	1	6316	2	N	7					162
							8	9									
09	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	219	1	2809	2	N	-0-					162

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

04	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	125	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	97	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	131	1	1594	2	N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	111	1	1420	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	127	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	771	-0-	-500	-0-	58	1	713	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	666	-0-	-714	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	186	1	1863	2	N	-0-					23
05	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	135	1	1571	2	N	-0-					23
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	134	1	1636	2	N	-0-					23
07	1953	N	890	-0-	-1063	-0-	67	1	823	2	N	-0-					23
08	1705	N	198	-0-	-1507	-0-	13	1	185	2	N	-0-					23
09	1770	N	845	-0-	-925	-0-	61	1	784	2	N	-0-					23

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
04	6840	X	6207	-0-	-633	-0-	6190	2	17	9	N	15					153
05	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	6183	2	33	9	N	30					183
06	6270	X	5802	-0-	-468	-0-	5784	2	18	9	N	16	167	1			32
07	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	5986	2	26	9	N	24					56
08	6417	X	4279	-0-	-2138	-0-	4262	2	17	9	N	15					71
09	6210	X	4173	-0-	-2037	-0-	4148	2	25	9	N	23					94

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	214	1	1017	2	N	2					100
							2	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	243	1	927	2	N	2					102
							2	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	317	1	1002	2	N	7					109
							8	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	814	1	483	2	N	3					112
							3	9									
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	456	1	404	2	N	4					116
							4	9									
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	865	1	281	2	N	15					131
							17	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	851	1	4042	2	N	19	161	1			41
							21	9									
05	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	916	1	3493	2	N	21					62
							23	9									
06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	785	1	2481	2	N	5					67
							6	9									
07	5828	X	338	-0-	-5490	-0-	212	1	126	2	N	-0-					67
08	5828	X	549	-0-	-5279	-0-	291	1	258	2	N	-0-					67
09	4920	X	30	-0-	-4890	-0-	23	1	7	2	N	-0-					67

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	228	1	2282	2	N	-0-	160	1			30
05	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	212	1	2456	2	N	-0-					30
06	4080	X	2946	-0-	-1134	-0-	224	1	2722	2	N	-0-					30
07	4216	X	2657	-0-	-1559	-0-	199	1	2457	2	N	1					31
							1	9									
08	3844	X	2178	-0-	-1666	-0-	140	1	2038	2	N	-0-					31
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	213	1	2736	2	N	-0-					31

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
04	7680	X	7526	-0-	-154	-0-	7388	2	138	9	N	125	168	1			109
05	7750	X	7308	-0-	-442	-0-	7176	2	132	9	N	120	173	1			56
06	7500	X	6878	-0-	-622	-0-	6756	2	122	9	N	111					167
07	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	6879	2	110	9	N	100	165	1			102
08	7781	X	5190	-0-	-2591	-0-	5088	2	102	9	N	93					195
09	7530	X	6992	-0-	-538	-0-	6872	2	120	9	N	109	173	1			131

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	400	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	388	1	1015	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	326	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1115	-0-	-466	-0-	314	1	790	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1395	N	868	-0-	-527	-0-	181	1	687	2	N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	385	1	825	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1050	1	2985	2	N	-0-					36
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1154	1	3024	2	N	20	20	1			36
							22	9									
06	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	1113	1	2874	2	N	-0-					36
07	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	1175	1	2951	2	N	39	39	1			36
							43	9									
08	4185	X	3123	-0-	-1062	-0-	652	1	2471	2	N	-0-					36
09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	1144	1	2450	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

04	1050	N	930	-0-	-120	-0-	242	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	255	1	669	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	209	1	539	2	N	-0-					-0-
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	199	1	500	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	110	1	416	2	N	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	264	1	565	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

04	5730	X	5170	-0-	-560	-0-	1345	1	3825	2	N	-0-					248
05	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	1484	1	3888	2	N	112	112	1			248
							123	9									
06	5760	X	4989	-0-	-771	-0-	1393	1	3596	2	N	-0-					248
07	5952	X	5093	-0-	-859	-0-	1450	1	3643	2	N	-0-					248
08	5518	X	3758	-0-	-1760	-0-	785	1	2973	2	N	-0-					248
*09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1807	1	3870	2	N	-0-					248

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
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	462	1	1315	2	N	-0-					147
05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	485	1	1270	2	N	37	37	1			147
							41	9									
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	486	1	1254	2	N	-0-					147
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	492	1	1236	2	N	-0-					147
08	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	263	1	994	2	N	-0-					147
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	516	1	1106	2	N	-0-					147

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1			57
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	143	1	405	2	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	183	1	480	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	205	1	515	2	N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	109	1	412	2	N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	217	1	465	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	357	1	1014	2	N	-0-					70
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	358	1	938	2	N	20	20	1			70
							22	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-					70
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	390	1	981	2	N	-0-					70
08	1333	N	954	-0-	-379	-0-	199	1	755	2	N	-0-					70
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	487	1	1042	2	N	-0-					70

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	258	1	571	2	N	1				25
							1	9								
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	237	1	520	2	N	-0-				25
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	251	1	590	2	N	16				41
							18	9								
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	260	1	550	2	N	10				51
							11	9								
08	744	N	577	-0-	-167	-0-	176	1	337	2	N	58				109
							64	9								
*09	840	N	307	-0-	-533	-0-	138	1	169	2	N	-0-	1	6		108

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122

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
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	665	1	1473	2	Y	3	170	1			17
							3	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	693	1	1521	2	Y	-0-					17
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	662	1	1557	2	Y	-0-					17
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	666	1	1412	2	Y	-0-					17
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	754	1	1446	2	Y	2					19
							2	9									
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	782	1	964	2	Y	2					21
							2	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5

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

04	1950	X	8916	-0-	6966	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
06	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	540	1	14137	2	N	-0-					-0-
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	540	1	15657	2	N	-0-					-0-
08	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	540	1	14776	2	N	-0-					-0-
*09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	540	1	13223	2	N	-0-					-0-

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					1

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

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

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	470	1	11562	2	Y	-0-					-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	391	1	11425	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	10036	-0-	-434	-0-	413	1	9623	2	Y	-0-					-0-
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	579	1	11502	2	Y	-0-					-0-
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	587	1	10389	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10096	-0-	-374	-0-	576	1	9520	2	Y	-0-					-0-

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
04	150	N	476	-0-	326	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3000	N	3270	-0-	270	270	986	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	1608	-0-	-1272	-0-	351	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	255	-0-	-2625	-0-	114	1	141	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
04	2430	X	1841	-0-	-589	-0-	555	1	1286	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	1490	-0-	-610	-0-	325	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	319	-0-	-1181	-0-	143	1	176	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1507	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	70	1	1480	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1260	3	N	1					28
							1	9									
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	59	1	1183	3	N	-0-					28
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	62	1	1225	3	N	1	1	1			28
							1	9									
08	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3			N	-0-					28
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	22	1	1140	3	N	-0-					28

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

04	1530	X	1482	-0-	-48	-0-	69	1	1413	3	Y	-0-					10
05	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	73	1	1375	3	Y	-0-					10
06	1500	X	892	-0-	-608	-0-	45	1	846	3	Y	1					11
							1	9									
07	1550	X	423	-0-	-1127	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					11
08	1550	X	1253	-0-	-297	-0-	63	1	1187	3	Y	3					14
							3	9									
*09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	Y	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	49	1	1002	3	Y	-0-					3
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	3	Y	-0-					3
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1077	3	Y	1					4
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	3	Y	-0-					4
08	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	53	1	1011	3	Y	2					6
							2	9									
09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	35	1	1032	3	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	985	-0-	-335	-0-	46	1	939	3	Y	-0-					2
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	3	Y	-0-					2
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	3	Y	-0-					2
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	3	Y	-0-					2
08	1085	X	936	-0-	-149	-0-	47	1	887	3	Y	2					4
							2	9									
09	1080	X	704	-0-	-376	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	3	Y	-0-					7
05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					7
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	3	Y	-0-					7
07	1767	X	1244	-0-	-523	-0-	65	1	1179	3	Y	-0-					7
08	1767	X	1352	-0-	-415	-0-	68	1	1281	3	Y	3					10
							3	9									
09	1710	X	813	-0-	-897	-0-	26	1	787	3	Y	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 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
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	71	1	1449	3	Y	-0-					3
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	Y	-0-					3
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	3	Y	-0-					3
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	3	Y	-0-					3
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	3	Y	4					7
							4	9									
09	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	41	1	1215	3	Y	-0-					7

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	3	25	9	Y	23	26	1			5
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4383	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	278	1	5505	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	243	1	5248	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	228	1	4795	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	226	1	4669	3	Y	12	10	1			5
							13	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1439	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	57	1	1140	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1488	N	969	-0-	-519	-0-	43	1	925	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	N	947	-0-	-479	-0-	42	1	903	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	927	-0-	-273	-0-	42	1	883	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2837	3	12	9	Y	11	13	1			3
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	2424	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	3100	N	3180	-0-	80	80	140	1	3036	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	3100	N	3230	-0-	130	210	146	1	3077	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	3000	N	2803	-0-	-197	13	128	1	2667	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	28	8	1			77
							31	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-	9	1			68
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-	9	1			59
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-	2	1			57
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-	2	1			55
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	618	3	N	3					58
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	3	N	-0-					13
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	133	1	2689	3	N	1					14
							1	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	127	1	2531	3	N	1					15
							1	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	125	1	2488	3	N	4					19
							4	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	3	2	9	N	2					21
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	47	1	2455	3	N	1					22
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

04	540	N	521	-0-	-19	-0-	24	1	497	3	N	-0-					35
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	2					37
							2	9									
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	21	1	414	3	N	3					40
							3	9									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	21	1	413	3	N	4					44
							4	9									
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	N	1					45
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	8	1	417	3	N	4					49
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	10	1	511	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 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
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	3	15	9	Y	14	19	1			5
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	3	21	9	Y	19	12	1			12
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	151	1	3002	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	146	1	3154	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	242	1	5119	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
*09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4431	3	Y	15	15	1			11
							17	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	181	1	3744	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	187	1	3794	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	181	1	3605	3	N	-0-	2	1			-0-
07	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	185	1	3685	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	4030	X	3419	-0-	-611	-0-	3417	3	2	9	N	2	2	1			1
09	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	69	1	3602	3	N	2	1	1			2
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	N	-0-					9
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	N	-0-					9
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	23	1	448	3	N	-0-					9
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	24	1	471	3	N	-0-					9
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					9
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	N	-0-					9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2818	3	12	9	Y	11	13	1			1
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	135	1	2676	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2379	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					5
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					5
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					5
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

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

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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					2
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					2
06	570	N	303	-0-	-267	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					2
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					2
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	1					3
							1	9									
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	164	1	3355	3	Y	-0-					18
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	184	1	3489	3	Y	-0-					18
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	167	1	3152	3	Y	-0-					18
07	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	187	1	3410	3	Y	-0-					18
08	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	171	1	3251	3	Y	4					22
							4	9									
09	3540	X	2612	-0-	-928	-0-	85	1	2527	3	Y	-0-					22

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
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	157	1	3211	3	Y	-0-					7
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	176	1	3342	3	Y	-0-					7
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	163	1	3088	3	Y	-0-					7
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	176	1	3206	3	Y	-0-					7
08	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	138	1	2621	3	Y	6					13
							7	9									
09	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	80	1	2375	3	Y	-0-					13

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					30
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	341	X	303	-0-	-38	-0-	301	3	2	9	Y	2					3
06	330	X	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	341	X	297	-0-	-44	-0-	13	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	X	308	-0-	-33	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	15	1	298	3	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	3	Y	-0-					8
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2592	3	Y	-0-					8
06	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	127	1	2398	3	Y	-0-					8
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	154	1	2809	3	Y	-0-					8
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	143	1	2709	3	Y	7					15
							8	9									
09	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	83	1	2456	3	Y	-0-					15

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	47	1	937	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

04	630	N	603	-0-	-27	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					2
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	Y	-0-					2
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	-0-					2
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					2
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	40	1	756	3	Y	2					4
							2	9									
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	27	1	791	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

04	390	N	372	-0-	-18	-0-	44	1	328	2	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	411	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	51	1	284	2	N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	56	1	285	2	N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	44	1	214	2	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	56	1	206	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	869	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3138	3	12	9	Y	11	15	1			2
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3201	3	19	9	Y	17	12	1			7
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	150	1	2999	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	152	1	3274	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	156	1	3296	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	147	1	3030	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4824	3	21	9	Y	19	22	1			8
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5118	3	13	9	Y	12	11	1			9
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	233	1	4641	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	225	1	4891	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	228	1	4800	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	214	1	4460	3	Y	11	10	1			8
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

	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
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

	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
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2419	3	11	9	Y	10	11	1			3
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	116	1	2285	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	113	1	2437	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	115	1	2431	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2326	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

	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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	992	N	449	-0-	-543	-0-	448	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	1500	N	898	-0-	-602	-0-	43	1	853	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	31	1	641	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	36	1	724	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	7	1	-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	3	8	9	Y	7	6	1	1
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1460	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1385	3	Y	5	5	1	1
							6	9							

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

04	600	X	514	-0-	-86	-0-	512	3	2	9	Y	2	2	1	2
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2	2	1	2
06	600	X	405	-0-	-195	-0-	20	1	384	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
07	589	X	384	-0-	-205	-0-	17	1	366	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
08	775	X	449	-0-	-326	-0-	21	1	427	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
09	750	X	515	-0-	-235	-0-	24	1	490	3	Y	1	1	1	2
							1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	93	1	522	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	108	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	400	-0-	-468	-0-	69	1	331	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	104	-0-	-526	-0-	22	1	82	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	Y	8	9	1	4
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1938	3	4	9	Y	4	4	1	4
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	3	Y	4	4	1	4
							4	9							
07	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	85	1	1806	3	Y	3	4	1	3
							3	9							
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	3	Y	4	4	1	3
							4	9							
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	3	Y	5	4	1	4
							6	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5158	-0-	-92	-0-	5135	3	23	9	Y	21	24	1			5
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4822	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	5010	X	3868	-0-	-1142	-0-	185	1	3672	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	254	1	5488	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	254	1	5371	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	254	1	5264	3	Y	13	11	1			5
							14	9									

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	978	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2096	-0-	-334	-0-	2087	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3912	3	10	9	Y	9	7	1			3
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5457	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1	2830	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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
04	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	50	1	1029	3	Y	-0-					3
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	3	Y	-0-					3
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	49	1	928	3	Y	-0-					3
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	3	Y	-0-					3
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	3	Y	3					6
							3	9									
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					6

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
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					46
05	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	3			Y	-0-					46
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					46
07	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	65	1	1405	3	Y	-0-					46
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	3	Y	-0-					46
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	3	Y	10					37
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	3	11	9	Y	10	11	1			3
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	128	1	2537	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	121	1	2624	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

04	2010	X	1235	-0-	-775	-0-	1231	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2077	X	1069	-0-	-1008	-0-	1062	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	2010	X	1052	-0-	-958	-0-	51	1	1000	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1891	X	1026	-0-	-865	-0-	46	1	977	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1798	X	890	-0-	-908	-0-	40	1	848	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	42	1	848	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5190	3	23	9	Y	21	24	1			8
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4741	3	12	9	Y	11	10	1			9
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	242	1	4813	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	246	1	5305	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	236	1	4972	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	242	1	4998	3	Y	13	11	1			9
							14	9									

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3389	3	15	9	Y	14	16	1			3
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	3	9	9	Y	8	7	1			4
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	176	1	3503	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	170	1	3653	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	173	1	3667	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	166	1	3436	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9690 - 11057

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017 - W/O TO 04-284711

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

04	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1167	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1176	3	7	9	Y	6	4	1			3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	53	1	1088	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
*08	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	69	1	1437	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	1530 N	885	-0-	-645	-0-	41	1	841	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

04	2010 N	1535	-0-	-475	-0-	71	1	1458	3	N	5					54
						6	9									
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	123	1	2495	3	N	10					64
						11	9									
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	117	1	2319	3	N	1					65
						1	9									
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	3	N	5					70
						6	9									
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	3	4	9	N	4					74
09	2010 N	1719	-0-	-291	-0-	32	1	1680	3	N	6					80
						7	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6308	3	25	9	Y	23	29	1			2
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6618	3	40	9	Y	36	22	1			16
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	285	1	5676	3	Y	3	15	1			4
							3	9									
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	286	1	6169	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	298	1	6279	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	256	1	5314	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

04	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2873	3	11	9	Y	10	13	1			1
05	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	2483	3	14	9	Y	13	9	1			5
06	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	132	1	2635	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	125	1	2677	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	126	1	2645	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2880	X	2505	-0-	-375	-0-	115	1	2381	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	1221	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	1650	N	389	-0-	-1261	-0-	19	1	370	3	Y	-0-	2	1			1
07	1705	N	284	-0-	-1421	-0-	13	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1240	N	313	-0-	-927	-0-	15	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1828	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2168	3	13	9	Y	12	7	1			5
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1933	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1568	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	8014	-0-	-446	-0-	370	1	7641	3	N	3					50
							3	9									
05	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	367	1	7457	3	N	5					55
							6	9									
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	331	1	6590	3	N	8					63
							9	9									
07	8587	X	6864	-0-	-1723	-0-	327	1	6524	3	N	12					75
							13	9									
08	8587	X	7171	-0-	-1416	-0-	7168	3	3	9	N	3	1	1			77
09	8010	X	8009	-0-	-1	-0-	150	1	7853	3	N	5	2	1			80
							6	9									

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

04	480	N	368	-0-	-112	-0-	367	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

04	3210	X	2780	-0-	-430	-0-	2769	3	11	9	Y	10	14	1			1
05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3000	3	18	9	Y	16	11	1			6
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	147	1	2931	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	140	1	3033	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	144	1	3026	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	140	1	2875	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

04	210	X	140	-0-	-70	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	X	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	X	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
*09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2369	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	3	13	9	Y	12	8	1			6
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2054	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	98	1	2110	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	91	1	1886	3	N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	82	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	99	1	1964	3	N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	36	1	1863	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

04	T. A.		483	-0-	483	483	481	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		314	-0-	314	797	312	3	2	9	Y	2					3
06	T. A.		268	-0-	268	1065	13	1	255	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1382	X	317	-0-	-1065	-0-	14	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

04	2130	X	1533	-0-	-597	-0-	1526	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1031	3	7	9	Y	6	4	1			6
06	2040	X	281	-0-	-1759	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	2	1			4
07	2015	X	440	-0-	-1575	-0-	19	1	420	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1023	N	417	-0-	-606	-0-	19	1	397	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	2	1	1			5
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1367	-0-	-643	-0-	1361	3	6	9	Y	5	7	1	1
05	2046	X	1346	-0-	-700	-0-	1338	3	8	9	Y	7	6	1	2
06	1920	X	1270	-0-	-650	-0-	60	1	1209	3	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
07	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	59	1	1266	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
08	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	66	1	1392	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1341	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1296	3	8	9	Y	7	5	1	2
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	60	1	1186	3	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
07	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	51	1	1113	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	54	1	1123	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	4704	3	19	9	Y	17	23	1	2
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4919	3	30	9	Y	27	17	1	12
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	213	1	4237	3	Y	2	11	1	3
							2	9							
07	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	212	1	4582	3	Y	15	13	1	5
							17	9							
08	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	225	1	4730	3	Y	11	9	1	7
							12	9							
09	4800	X	4649	-0-	-151	-0-	214	1	4418	3	Y	15	15	1	7
							17	9							

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2781	3	11	9	Y	10	13	1	-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2891	3	18	9	Y	16	10	1	6
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	125	1	2513	3	Y	1	6	1	1
							1	9							
07	2759	N	2264	-0-	-495	-0-	100	1	2156	3	Y	7	6	1	2
							8	9							
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	111	1	2361	3	Y	5	4	1	3
							6	9							
09	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	109	1	2255	3	Y	8	8	1	3
							9	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	3	17	9	Y	15	9	1			6
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2631	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	93	1	2012	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1680	N	1164	-0-	-516	-0-	54	1	1106	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2690	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	13	-0-	-1909	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	317	-0-	-2053	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1422	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	3	12	9	Y	11	6	1			5
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1694	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	50	1	1063	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	57	1	1184	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1449	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	962	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	3	10	9	Y	9	10	1		4
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13	9	Y	12	7	1		9
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	3	Y	1	5	1		5
							1	9								
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	85	1	1831	3	Y	6	5	1		6
							7	9								
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	3	Y	5	4	1		7
							6	9								
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1		8
							8	9								

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	3	7	9	Y	6	7	1		-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	3	11	9	Y	10	6	1		4
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	83	1	1670	3	Y	1	4	1		1
							1	9								
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	3	Y	6	5	1		2
							7	9								
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	3	Y	4	3	1		3
							4	9								
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	78	1	1635	3	Y	6	5	1		4
							7	9								

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8764	3	35	9	Y	32	40	1		7
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8946	3	53	9	Y	48	31	1		24
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	425	1	8446	3	Y	5	21	1		8
							6	9								
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	409	1	8819	3	Y	28	25	1		11
							31	9								
08	8990	X	8983	-0-	-7	-0-	404	1	8557	3	Y	20	16	1		15
							22	9								
*09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	405	1	8395	3	Y	29	28	1		16
							32	9								

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
04	120	X	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
05	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
06	120	X	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
07	93	X	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-				-0-
*09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	3	9	9	Y	8	10	1		5
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	3	14	9	Y	13	9	1		9
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2157	3	Y	1	6	1		4
							1	9								
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	Y	7	6	1		5
							8	9								
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	3	Y	5	4	1		6
							6	9								
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1769	3	Y	6	6	1		6
							7	9								

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3983	3	15	9	Y	14	18	1		2
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3927	3	23	9	Y	21	13	1		10
06	3780	X	3201	-0-	-579	-0-	154	1	3045	3	Y	2	9	1		3
							2	9								
07	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	155	1	3337	3	Y	11	10	1		4
							12	9								
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	187	1	3943	3	Y	9	7	1		6
							10	9								
09	3780	X	2488	-0-	-1292	-0-	114	1	2365	3	Y	8	9	1		5
							9	9								

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
04	690	X	513	-0-	-177	-0-	511	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4	2	1		2
06	690	X	651	-0-	-39	-0-	32	1	619	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
*08	744	X	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	720	X	633	-0-	-87	-0-	29	1	602	3	Y	2	2	1		1
							2	9								

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3041	3	12	9	Y	11	12	1		-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3104	3	19	9	Y	17	11	1		6
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	145	1	2883	3	Y	2	8	1		-0-
							2	9								
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	142	1	3058	3	Y	10	9	1		1
							11	9								
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	3	Y	7	6	1		2
							8	9								
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	3	Y	10	10	1		2
							11	9								

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	EOM BALANCE
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	10	1	261	3	N	-0-				33
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	N	-0-				33
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	13	1	310	3	N	-0-				33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-				33
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	4				37
							4	9								
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-				37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	480	N	310	-0-	-170	-0-	309	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	340	3	2	9	Y	2					2
06	480	N	186	-0-	-294	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2544	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3158	3	19	9	Y	17	11	1			8
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	349	1	6915	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	341	1	7357	3	Y	24	19	1			8
							26	9									
*08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	336	1	7099	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
09	7260	X	6905	-0-	-355	-0-	316	1	6564	3	Y	23	21	1			12
							25	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

04	930	N	771	-0-	-159	-0-	768	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	720	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	870	N	309	-0-	-561	-0-	15	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2100	X	1148	-0-	-952	-0-	1144	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
05	2170	X	1096	-0-	-1074	-0-	1089	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	2100	X	910	-0-	-1190	-0-	44	1	865	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	48	1	1033	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	46	1	955	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	48	1	1007	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	N	-0-					23
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	37	1	753	3	N	-0-					23
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	2					25
							2	9									
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	39	1	770	3	N	3					28
							3	9									
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					28
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	13	1	685	3	N	-0-					28

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
04	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	2061	3	8	9	Y	7	10	1			2
05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2379	3	14	9	Y	13	8	1			7
06	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	99	1	1993	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	102	1	2130	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

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
04	1410	X	959	-0-	-451	-0-	956	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	1426	X	877	-0-	-549	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	679	-0-	-313	-0-	31	1	646	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	992	X	613	-0-	-379	-0-	29	1	583	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1050	X	535	-0-	-515	-0-	24	1	509	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

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
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6782	3	28	9	Y	25	32	1			4
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6683	3	40	9	Y	36	23	1			17
06	6270	X	6186	-0-	-84	-0-	297	1	5886	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	310	1	6670	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	306	1	6462	3	Y	15	12	1			9
							17	9									
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	304	1	6308	3	Y	22	21	1			10
							24	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3653	3	14	9	Y	13	17	1			5
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3825	3	23	9	Y	21	13	1			13
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	173	1	3443	3	Y	2	9	1			6
							2	9									
07	3751	X	2164	-0-	-1587	-0-	96	1	2060	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	57	1	1191	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	3630	X	1550	-0-	-2080	-0-	71	1	1473	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	134	1	2756	3	N	-0-					16
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	3	N	-0-					16
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	143	1	2845	3	N	-0-					16
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	145	1	2873	3	N	-0-					16
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					16
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	52	1	2707	3	N	-0-					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2018 - W/O TO 04-172203

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	N	67	130	1			14
							74	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	N	1					15
							1	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2068	3	N	2					17
							2	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1945	3	N	1	1	1			17
							1	9									
08	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	3			N	-0-					17
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	3	N	3					20
							3	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	90	1	1908	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
04	1800	N	1228	-0-	-572	-0-	57	1	1171	3	Y	-0-					7
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	3	Y	-0-					7
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	131	1	2478	3	Y	-0-					7
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	3	Y	-0-					7
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	3	Y	5					12
							6	9									
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					12

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
04	T. A.		23	-0-	23	51	23	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	64	13	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3602	3	14	9	Y	13	17	1			1
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3744	3	22	9	Y	20	12	1			9
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	155	1	3066	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	142	1	3066	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3367	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	181	1	3739	3	Y	13	11	1			7
							14	9									

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1703	-0-	-37	-0-	1696	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
05	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	1716	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1740	X	1644	-0-	-96	-0-	79	1	1564	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	106	1	2243	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3512	-0-	3512	3512	3498	3	14	9	Y	13	16	1	1
05	T. A.		4324	-0-	4324	7836	4299	3	25	9	Y	23	15	1	9
06	T. A.		3579	-0-	3579	11415	172	1	3405	3	Y	2	10	1	1
							2	9							
07	15335	X	3920	-0-	-11415	-0-	173	1	3734	3	Y	12	10	1	3
							13	9							
*08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4196	3	Y	9	8	1	4
							10	9							
09	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	176	1	3652	3	Y	13	12	1	6
							14	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	139	1	2842	3	Y	-0-			9
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	147	1	2791	3	Y	-0-			9
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	3	Y	-0-			9
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	156	1	2840	3	Y	-0-			9
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2849	3	Y	7			16
							8	9							
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	3	Y	-0-			16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	183	1	3770	3	N	3			30
							3	9							
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	188	1	3816	3	N	3			33
							3	9							
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	182	1	3626	3	N	9			42
							10	9							
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	3	N	-0-			42
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			42
*09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	3	N	-0-			42

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

04	9150	X	8446	-0-	-704	-0-	470	1	7976	3	N	-0-			-0-
05	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	534	1	8351	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8453	-0-	-457	-0-	509	1	7944	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8572	-0-	-635	-0-	483	1	8089	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8554	-0-	-653	-0-	474	1	8080	3	N	-0-			-0-
09	8610	X	8262	-0-	-348	-0-	455	1	7807	3	N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	56	1	1104	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	54	1	1153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	54	1	1129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	50	1	1050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					13
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	3	N	-0-					13
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	23	1	461	3	N	-0-					13
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	3	N	-0-					13
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					13
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	8	1	431	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6981	3	28	9	Y	25	33	1			2
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7187	3	43	9	Y	39	25	1			16
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	262	1	5223	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	290	1	6258	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	297	1	6260	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	272	1	5631	3	Y	19	19	1			7
							21	9									

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	884	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	39	1	758	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	930	N	580	-0-	-350	-0-	26	1	552	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	899	N	480	-0-	-419	-0-	22	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	479	-0-	-331	-0-	22	1	455	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

04	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	303	1	6251	3	N	60	109	1			62
							66	9									
05	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	306	1	6225	3	N	179	69	1			172
							197	9									
06	6870	X	6234	-0-	-636	-0-	296	1	5881	3	N	52	107	1			117
							57	9									
07	7099	X	6447	-0-	-652	-0-	297	1	5919	3	N	210	99	1			228
							231	9									
08	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5343	3	125	9	N	114	163	1			179
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	111	1	5831	3	N	170	98	1			251
							187	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5106	3	20	9	Y	18	23	1			-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4687	3	28	9	Y	25	16	1			9
06	4530	X	4285	-0-	-245	-0-	206	1	4077	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	208	1	4495	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	220	1	4652	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	209	1	4340	3	Y	15	14	1			4
							17	9									

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2395	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2274	3	13	9	Y	12	8	1			6
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	114	1	2467	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2330	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2440	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	3	6	9	Y	5	7	1			3
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	3	9	9	Y	8	6	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	2993	3	13	9	Y	12	14	1			2
05	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3065	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	143	1	2855	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	144	1	3058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2895	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	3			Y	-0-	64	1			5
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			Y	-0-					5
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	262	1	5944	3	Y	-0-					5
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	288	1	6053	3	Y	-0-					5
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	291	1	6156	3	Y	-0-	4	1			1
*09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	286	1	5947	3	Y	-0-					1

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	123	1	2084	3	N	-0-					33
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	3	N	1					34
							1	9									
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	89	1	1385	3	N	-0-					34
*07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	3	N	-0-					34
*08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	3	N	-0-					34
*09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	3	N	2					36
							2	9									

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2105	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2183	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1968	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4552	3	20	9	Y	18	21	1			3
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4783	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4384	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	213	1	4591	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	218	1	4606	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	209	1	4340	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	194	-0-	-16	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	630	X	72	-0-	-558	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	84	-0-	-567	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	83	-0-	-568	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	58	-0-	-122	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2017 - W/O TO 04-284596

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	136	1	2795	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	140	1	2839	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	129	1	2561	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	126	1	2511	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2330	-0-	-770	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	49	1	2541	3	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		5783	-0-	5783	5783	5760	3	23	9	Y	21	26	1			5
05	T. A.		5909	-0-	5909	11692	5874	3	35	9	Y	32	20	1			17
06	T. A.		5761	-0-	5761	17453	275	1	5483	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
07	23548	X	6095	-0-	-17453	-0-	268	1	5806	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	277	1	5822	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
*09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	266	1	5525	3	Y	19	19	1			10
							21	9									

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
04	390	X	292	-0-	-98	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	450	X	357	-0-	-93	-0-	17	1	340	3	Y	-0-	2	1			3
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	17	1	355	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	527	X	405	-0-	-122	-0-	18	1	386	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	510	X	284	-0-	-226	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1842	3	8	9	Y	7	9	1			2
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	3	10	9	Y	9	6	1			5
06	2040	X	1590	-0-	-450	-0-	77	1	1512	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	2108	X	1605	-0-	-503	-0-	71	1	1528	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	76	1	1611	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	69	1	1413	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9098	3	50	9	Y	45	195	1			13
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	9898	3	490	9	Y	445	380	1			78
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	443	1	10059	3	Y	233	234	1			77
							256	9									
*07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	452	1	9514	3	Y	159	115	1			121
							175	9									
*08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	475	1	10030	3	Y	-0-	68	1			53
*09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	474	1	9863	3	Y	252	52	1			253
							277	9									

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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	11	1	570	3	N	-0-					-0-

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
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	261	1	5330	3	Y	-0-					20
05	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-					20
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	187	1	3539	3	Y	-0-					20
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	216	1	3937	3	Y	-0-					20
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	207	1	3916	3	Y	10					30
							11	9									
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	119	1	3536	3	Y	-0-					30

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2577	3	45	9	Y	41	71	1			7
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2456	3	6	9	Y	5					12
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	95	1	2167	3	Y	4					16
							4	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	3					19
							3	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	103	1	2187	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2070	3	Y	3					25
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	3141	3	12	9	Y	11	15	1			2
05	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3180	3	19	9	Y	17	12	1			7
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	148	1	2936	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	152	1	3308	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	147	1	3100	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3150	X	2210	-0-	-940	-0-	102	1	2100	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4660	3	21	9	Y	19	20	1			6
05	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3950	3	10	9	Y	9	9	1			6
06	3900	X	3752	-0-	-148	-0-	180	1	3562	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	4836	X	3852	-0-	-984	-0-	170	1	3676	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
08	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	168	1	3560	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	4680	X	3184	-0-	-1496	-0-	146	1	3029	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

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
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8399	3	33	9	Y	30	40	1			3
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8357	3	50	9	Y	45	28	1			20
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	449	1	8936	3	Y	5	20	1			5
							6	9									
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	375	1	8096	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	381	1	8036	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
*09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	368	1	7633	3	Y	26	25	1			12
							29	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		7213	-0-	7213	116272	7184	3	29	9	Y	26	33	1			2
05	PRTL PLG		6669	-0-	6669	122941	6629	3	40	9	Y	36	23	1			15
06	PRTL PLG		5694	-0-	5694	128635	272	1	5419	3	Y	3	15	1			3
							3	9									
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	128635					Y	15	18	1			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	128635					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	128635					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	4	1	212	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5468	3	35	9	Y	32	121	1			9
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5551	3	319	9	Y	290	248	1			51
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	239	1	5427	3	Y	147	148	1			50
							162	9									
*07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	267	1	5608	3	Y	106	78	1			78
							117	9									
*08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	252	1	5319	3	Y	-0-	44	1			34
*09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	215	1	4453	3	Y	132	28	1			138
							145	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	2366	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2449	3	14	9	Y	13	9	1			5
06	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	112	1	2216	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2513	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	115	1	2428	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2439	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	275	1	5613	3	Y	-0-					14
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	309	1	5872	3	Y	-0-					14
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	291	1	5504	3	Y	-0-					14
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	321	1	5851	3	Y	-0-					14
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	293	1	5555	3	Y	13					27
							14	9									
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	167	1	4983	3	Y	-0-					27

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
04	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2127	3	26	9	Y	24	94	1			57
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6145	3	144	9	Y	131	126	1	2	6	60
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	225	1	5106	3	Y	82					142
							90	9									
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	251	1	5275	3	Y	25					167
							28	9									
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	234	1	4937	3	Y	289	203	1			253
							318	9									
*09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	234	1	4865	3	Y	21	305	1			33
							23	9									

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
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-181312

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	134	1	2736	3	Y	-0-					6
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	151	1	2870	3	Y	-0-					6
06	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	141	1	2670	3	Y	-0-					6
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	159	1	2906	3	Y	-0-					6
08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	149	1	2811	3	Y	7					13
							8	9									
09	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	86	1	2570	3	Y	-0-					13

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1878	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	1883	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1950	X	1769	-0-	-181	-0-	85	1	1680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2015	X	1832	-0-	-183	-0-	81	1	1748	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	87	1	1854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	85	1	1748	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5730	3	23	9	Y	21	26	1			1
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5380	3	32	9	Y	29	18	1			12
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	253	1	5043	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	244	1	5281	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	249	1	5261	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
*09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4864	3	Y	17	16	1			8
							19	9									

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4570	3	19	9	Y	17	21	1			3
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4775	3	29	9	Y	26	17	1			12
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4438	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	220	1	4740	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	250	1	5282	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
*09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	238	1	4939	3	Y	17	16	1			8
							19	9									

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	3	Y	20	41	1			16
							22	9									
05	3751	X	4	-0-	-3747	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					16
06	3630	X	100	-0-	-3530	-0-	6	1	93	3	Y	1					17
							1	9									
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	355	1	5956	3	Y	21					38
							23	9									
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	414	1	7052	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	244	1	4191	3	Y	25					49
							28	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3040	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	3	20	9	Y	18	12	1			6
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	142	1	3062	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	148	1	3134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	205	1	4234	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	3	N	-0-					17
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					17
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	58	1	1144	3	N	-0-					17
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	67	1	1323	3	N	-0-					17
08	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			N	-0-					17
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	27	1	1424	3	N	1					18
							1	9									

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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	232					232
							255	9									
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	568	793	1			7
							625	9									
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					7
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	6					13
							7	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	180	X	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					2
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					2
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					2
07	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					2
08	217	X	96	-0-	-121	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					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
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	3	15	9	Y	14	17	1			1
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3618	3	21	9	Y	19	12	1			8
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	180	1	3562	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	183	1	3975	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
*08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	177	1	3742	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	166	1	3447	3	Y	12	11	1			7
							13	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	210	1	4287	3	Y	-0-					8
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	235	1	4458	3	Y	-0-					8
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	229	1	4323	3	Y	-0-					8
07	4681	X	4645	-0-	-36	-0-	242	1	4403	3	Y	-0-					8
08	4681	X	4678	-0-	-3	-0-	234	1	4432	3	Y	11					19
							12	9									
09	4560	X	4166	-0-	-394	-0-	136	1	4030	3	Y	-0-					19

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	48	1	997	3	N	-0-					10
05	1147	N	936	-0-	-211	-0-	44	1	892	3	N	-0-					10
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	48	1	957	3	N	-0-					10
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	48	1	961	3	N	-0-					10
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					10
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	19	1	996	3	N	-0-					10

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3995	3	18	9	Y	16	19	1			2
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4281	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	228	1	4540	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	248	1	5338	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	225	1	4772	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	248	1	5152	3	Y	13	11	1			5
							14	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	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. 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
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					32
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1					33
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	3	N	-0-					33
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	3	N	-0-					33
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					33
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	-0-					33

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
04	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	4736	3	19	9	Y	17	23	1			1
05	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	4842	3	29	9	Y	26	17	1			10
06	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	236	1	4678	3	Y	3	12	1			1
							3	9									
07	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	188	1	4047	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	208	1	4406	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	4920	X	3846	-0-	-1074	-0-	176	1	3656	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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
04	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	299	1	5075	3	Y	16	49	1			23
							18	9									
05	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	329	1	5144	3	Y	23					46
							25	9									
06	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	315	1	4914	3	Y	16					62
							18	9									
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	312	1	5239	3	Y	10					72
							11	9									
08	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	298	1	5076	3	Y	8	43	1			37
							9	9									
09	5400	X	5151	-0-	-249	-0-	283	1	4850	3	Y	16					53
							18	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	3	12	9	Y	11	13	1			2
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3	8	9	Y	7	6	1			3
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	134	1	2663	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	121	1	2583	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2705	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					74
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	7	9	N	6					80
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
07	3100	N	53108	-0-	50008	50008	2284	1	50518	3	N	278	343	1			15
							306	9									
*08	3100	N	31448	-0-	28348	78356	1422	1	1400	2	N	361	376	1			-0-
							28229	3	397	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78356					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

04	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	N	-0-					35
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	120	3	N	2					37
							2	9									
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	3	N	-0-					37
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					37
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					37
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-					37

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	Y	10	12	1			2
05	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	2554	3	7	9	Y	6	5	1			3
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	109	1	2180	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	107	1	2290	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	114	1	2403	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	114	1	2373	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

04	570	N	399	-0-	-171	-0-	22	1	376	3	Y	1					13
							1	9									
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					13
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	1					14
							1	9									
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					14
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					14
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					14

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	90	1	1848	3	N	2					32
								2	9									
05	2046	N	2028	-0-		-18	-0-	95	1	1930	3	N	3					35
								3	9									
06	2010	N	1884	-0-		-126	-0-	90	1	1794	3	N	-0-					35
07	2015	N	1770	-0-		-245	-0-	85	1	1683	3	N	2					37
								2	9									
08	2015	N	2002	-0-		-13	-0-	2002	3			N	-0-					37
*09	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	36	1	1892	3	N	5					42
								6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	281	1	4763	3	Y	21	52	1			18
								23	9									
05	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	312	1	4875	3	Y	31					49
								34	9									
06	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	297	1	4631	3	Y	21					70
								23	9									
07	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-	297	1	4986	3	Y	14					84
								15	9									
08	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	286	1	4878	3	Y	11	54	1			41
								12	9									
*09	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	268	1	4601	3	Y	21					62
								23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	278	-0-		-22	-0-	277	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	310	X	287	-0-		-23	-0-	286	3	1	9	Y	1					3
06	300	X	280	-0-		-20	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	310	X	302	-0-		-8	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	291	X	291	-0-		-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*09	316	X	316	-0-		-0-	-0-	15	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-	2919	3	13	9	Y	12	13	1			2
05	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	2764	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	125	1	2499	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-	127	1	2738	3	Y	4	6	1			1
								4	9									
08	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	124	1	2618	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
*09	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	137	1	2842	3	Y	7	6	1			1
								8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3830	3	15	9	Y	14	18	1			6
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	3	24	9	Y	22	13	1			15
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	185	1	3676	3	Y	2	10	1			7
							2	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	180	1	3882	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
*08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3916	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3678	3	Y	13	12	1			11
							14	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					179
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	3	6	9	N	5					184
*06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	177	1	2801	3	N	1					185
							1	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	3	N	-0-	164	1			21
*08	3100	N	3106	-0-	6	6	142	1	2964	3	N	-0-					21
*09	2761	N	2755	-0-	-6	-0-	127	1	2625	3	N	3					25
							3	9									

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	176	1	2985	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	189	1	2958	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2931	-0-	-279	-0-	177	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	176	1	2948	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	159	1	2727	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	148	1	2545	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	566	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	990	N	214	-0-	-776	-0-	10	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	329	-0-	-663	-0-	14	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

04	4320	X	3972	-0-	-348	-0-	185	1	3787	3	N	-0-					16
05	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	206	1	3917	3	N	-0-					16
06	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	195	1	3689	3	N	-0-					16
07	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	194	1	3541	3	N	-0-					16
08	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2774	3	N	7					23
							8	9									
*09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	210	1	6244	3	N	-0-					23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3021	3	N	12	98	1			15
							13	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	3	N	-0-					15
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	146	1	2909	3	N	-0-					15
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3006	3	N	3					18
							3	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					18
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	54	1	2836	3	N	5					23
							6	9									

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
04	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	115	1	2342	3	Y	-0-					4
05	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	139	1	2636	3	Y	-0-					4
06	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	118	1	2235	3	Y	-0-					4
07	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	123	1	2252	3	Y	-0-					4
08	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	121	1	2286	3	Y	5					9
							6	9									
09	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	62	1	1839	3	Y	-0-					9

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
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4622	3	19	9	Y	17	22	1			1
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4733	3	29	9	Y	26	16	1			11
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	222	1	4420	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	220	1	4730	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	224	1	4709	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	211	1	4394	3	Y	15	15	1			6
							17	9									

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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	683	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	719	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	34	1	672	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	32	1	669	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	29	1	599	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1890	N	522	-0-	-1368	-0-	24	1	498	3	N	-0-					78
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	89	1	1798	3	N	1	1	1			78
							1	9									
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	46	1	913	3	N	2					80
							2	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					80
08	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1466	3	2	9	N	2					82
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	15	1	762	3	N	16	85	1			13
							18	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

04	1140	N	908	-0-	-232	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	3	N	-0-					-0-
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	50	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

04	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	137	1	2326	3	Y	4					9
							4	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3702	3	Y	13					22
							14	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	3	Y	5	19	1			8
							6	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	207	1	3465	3	Y	1					9
							1	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	3	Y	8					17
							9	9									
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	171	1	2925	3	Y	5					22
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1757	3	Y	-0-					4
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	3	Y	-0-					4
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	3	Y	-0-					4
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	2070	3	Y	-0-					4
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	3	Y	4					8
							4	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	-0-					8

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

04	2370	X	2102	-0-	-268	-0-	2093	3	9	9	Y	8	10	1			2
05	2449	X	2239	-0-	-210	-0-	2226	3	13	9	Y	12	7	1			7
06	2310	X	2012	-0-	-298	-0-	96	1	1915	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	93	1	1996	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	2079	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	Y	1					3
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	434	N	122	-0-	-312	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

04	2430	X	2375	-0-	-55	-0-	2365	3	10	9	Y	9	10	1			5
05	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2309	3	13	9	Y	12	8	1			9
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2093	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	98	1	2118	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	110	1	2297	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	2370	X	1743	-0-	-627	-0-	80	1	1656	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12485	3	50	9	Y	45	57	1			9
05	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11873	3	70	9	Y	64	40	1			33
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	502	1	9985	3	Y	6	27	1			12
							7	9									
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	473	1	10215	3	Y	33	29	1			16
							36	9									
*08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	457	1	9657	3	Y	21	19	1			18
							23	9									
*09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	408	1	8465	3	Y	29	29	1			19
							32	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	3	Y	9					16
							10	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	183	1	2857	3	Y	14					30
							15	9									
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	172	1	2679	3	Y	6	24	1			12
							7	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	175	1	2939	3	Y	-0-					12
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	194	1	3314	3	Y	12					24
							13	9									
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	242	1	4150	3	Y	9					33
							10	9									

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	3	8	9	Y	7	9	1			3
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13	9	1			7
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2250	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1500	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3100	N	3449	-0-	349	349	152	1	3291	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3100	N	6901	-0-	3801	4150	311	1	6575	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
*09	3000	N	5525	-0-	2525	6675	254	1	5257	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
	FROST NATIONAL BANK				WELL #: 84	RRCID -> 191667						COMPL. DATE 08/20/2002					TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196
04	4080	X	2599	-0-	-1481	-0-	115	1	2382	3	N	93	24	1			136
							102	9									
05	3627	X	2007	-0-	-1620	-0-	93	1	1886	3	N	25	36	1			125
							28	9									
06	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	107	1	2134	3	N	23	53	1			95
							25	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	216	1	4301	3	N	2	28	1			69
							2	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3994	3	1	9	N	1					70
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	3	N	4					74
							4	9									
	B.M.T. C				WELL #: 2	RRCID -> 192069						COMPL. DATE 10/26/2002					TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	403	1	6835	3	N	14					27
							15	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	454	1	7096	3	N	12					39
							13	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	347	1	5420	3	N	5					44
							6	9									
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	364	1	6094	3	N	7					51
							8	9									
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	511	1	8717	3	N	7					58
							8	9									
*09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	498	1	8538	3	N	17					75
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1470	N	1461	-0-		-9	-0-	1461	3			N	-0-					51
05	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1491	3	4	9	N	4					55
06	1500	N	1397	-0-		-103	-0-	83	1	1312	3	N	2					57
								2	9									
07	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	70	1	1539	3	N	-0-					57
08	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	76	1	1575	3	N	3					60
								3	9									
*09	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	73	1	1507	3	N	4					64
								4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	948	N	948	-0-		-0-	-0-	44	1	904	3	N	-0-					54
05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	50	1	1015	3	N	1					55
								1	9									
06	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	50	1	986	3	N	-0-					55
07	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	52	1	1043	3	N	4					59
								4	9									
08	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	3			N	-0-					59
*09	748	N	748	-0-		-0-	-0-	14	1	734	3	N	-0-					59

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					42
05	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					42
06	390	N	359	-0-		-31	-0-	22	1	337	3	N	-0-					42
07	279	N	49	-0-		-230	-0-	2	1	47	3	N	-0-					42
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	7	1	156	3	N	2					44
								2	9									
*09	360	N	273	-0-		-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-	2	6			42

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2820	X	2472	-0-		-348	-0-	2462	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
05	2914	X	2496	-0-		-418	-0-	2482	3	14	9	Y	13	9	1			4
06	2700	X	2305	-0-		-395	-0-	110	1	2194	3	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
07	2790	X	2379	-0-		-411	-0-	104	1	2267	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
08	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	133	1	2819	3	Y	7	5	1			3
								8	9									
*09	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	122	1	2538	3	Y	9	9	1			3
								10	9									

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. GAS	(I) 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	2460	X	2365	-0-		-95	-0-	2355	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	2542	X	2390	-0-		-152	-0-	2376	3	14	9	Y	13	8	1			6
06	2460	X	2270	-0-		-190	-0-	109	1	2160	3	Y	1	6	1			1
								1	9									
07	2511	X	2503	-0-		-8	-0-	110	1	2384	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
08	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	114	1	2392	3	Y	6	4	1			4
								7	9									
09	2370	X	2366	-0-		-4	-0-	108	1	2249	3	Y	8	8	1			4
								9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1493	3	Y	2					10
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	3	Y	5					15
							6	9									
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	92	1	1429	3	Y	2	8	1			9
							2	9									
07	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	89	1	1488	3	Y	-0-					9
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	85	1	1456	3	Y	3					12
							3	9									
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	76	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									

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
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	203	1	4151	3	Y	-0-					13
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	224	1	4257	3	Y	-0-					13
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	211	1	3990	3	Y	-0-					13
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	225	1	4107	3	Y	-0-					13
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	4040	3	Y	10					23
							11	9									
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	121	1	3594	3	Y	-0-					23

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
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	181	1	3064	3	Y	5					20
							6	9									
05	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	222	1	3462	3	Y	10					30
							11	9									
06	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	205	1	3200	3	Y	4	24	1			10
							4	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	198	1	3321	3	Y	-0-					10
08	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	186	1	3148	3	Y	7					17
							8	9									
09	3570	X	2506	-0-	-1064	-0-	138	1	2365	3	Y	3					20
							3	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	300	N	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	405	1	10774	3	N	-0-					-0-
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	391	1	10530	3	N	-0-					-0-
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	339	1	8433	3	N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	337	1	7916	3	N	-0-					-0-
08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	364	1	8645	3	N	-0-					-0-
*09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	250	1	8462	3	N	72					72
							79	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					3
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					3
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					3
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					3
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					3

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
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6797	3	48	9	Y	44					131
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7389	3	44	9	Y	40	131	1			40
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	290	1	6585	3	Y	30					70
							33	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	315	1	6617	3	Y	27					97
							30	9									
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	329	1	6951	3	Y	32					129
							35	9									
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	317	1	6575	3	Y	20	136	1			13
							22	9									

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
04	660	X	427	-0-	-233	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	682	X	350	-0-	-332	-0-	348	3	2	9	Y	2					4
06	510	X	417	-0-	-93	-0-	20	1	397	3	Y	-0-	1	1			3
07	465	X	401	-0-	-64	-0-	18	1	382	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	420	X	408	-0-	-12	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	3	9	9	Y	8					31
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	3	8	9	Y	7	30	1			8
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	5					13
							6	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	107	1	2248	3	Y	5					18
							6	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	6					24
							7	9									
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	3	Y	4	26	1			2
							4	9									

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
04	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	387	1	6571	3	Y	4					11
							4	9									
05	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	430	1	6727	3	Y	7					18
							8	9									
06	7230	X	6835	-0-	-395	-0-	412	1	6420	3	Y	3	16	1			5
							3	9									
07	7471	X	6950	-0-	-521	-0-	391	1	6559	3	Y	-0-					5
08	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	370	1	6314	3	Y	5					10
							6	9									
09	6960	X	6615	-0-	-345	-0-	363	1	6249	3	Y	3					13
							3	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3339	3	13	9	Y	12	16	1			-0-
05	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	3188	3	19	9	Y	17	12	1			5
06	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	130	1	2577	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	131	1	2819	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	127	1	2676	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	120	1	2479	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	712	-0-	-125	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-
*09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	72	1	1490	3	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	3	Y	6					12
							7	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	3	Y	12					24
							13	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	107	1	1675	3	Y	5	18	1			11
							6	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	103	1	1732	3	Y	-0-					11
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	3	Y	8					19
							9	9									
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	3	Y	4					23
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	4					28
							4	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	4					32
							4	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	Y	6					38
							7	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	-0-					38
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	5					43
							6	9									
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	Y	1					44
							1	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	3	Y	12					15
							13	9									
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	3	Y	18					33
							20	9									
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	3	Y	8	27	1			14
							9	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	3	Y	-0-					14
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	137	1	2334	3	Y	14					28
							15	9									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2069	3	Y	8					36
							9	9									

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
04	810	X	357	-0-	-453	-0-	357	3			Y	-0-					3
05	837	X	391	-0-	-446	-0-	391	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	810	X	463	-0-	-347	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	369	-0-	-406	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	336	-0-	-222	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	299	-0-	-151	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	810	3			Y	-0-					2
05	930	X	903	-0-	-27	-0-	903	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	900	X	818	-0-	-82	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	899	X	836	-0-	-63	-0-	38	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	812	-0-	-58	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					-0-

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
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	3	Y	-0-					4
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	3	Y	-0-					4
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	3	Y	-0-					4
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	104	1	1887	3	Y	-0-					4
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	5					9
							6	9									
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	3	Y	-0-					9

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
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	128	1	1093	2	Y	2					10
							2	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	143	1	1243	2	Y	6					16
							7	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	159	1	1137	2	Y	4					20
							4	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	165	1	1133	2	Y	8					28
							9	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	162	1	1051	2	Y	10	10	1			28
							11	9									
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	2	Y	6					34
							7	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	13890	-0-	10790	10790	601	1	13289	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	16111	-0-	13011	23801	738	1	15373	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	12122	-0-	9122	32923	552	1	11368	3	N	184	166	1			18
							202	9									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	2998	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2984	3	18	9	Y	16	11	1			5
06	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	137	1	2721	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	135	1	2938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	142	1	2982	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
09	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	128	1	2658	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	2					2
							2	9									
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					2
*08	155	N	111	-0-	-44	-0-	15	1	96	2	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8027	3	32	9	Y	29	38	1			4
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8253	3	50	9	Y	45	28	1			21
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	371	1	7380	3	Y	4	19	1			6
							4	9									
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	372	1	8030	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	375	1	7898	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
*09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	375	1	7778	3	Y	27	25	1			14
							30	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	182	1 6 9	2324	3	N	5					57
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	197	1 6 9	2398	3	N	5					62
06	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	183	1 7 9	2178	3	N	6	8	1			60
07	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	212	1 4 9	2230	3	N	4					64
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	247	1 8 9	2608	3	N	7					71
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	249	1 8 9	2584	3	N	7					78

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	163	1	2774	3	Y	-0-					4
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	3	Y	-0-					4
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	168	1	2613	3	Y	-0-	3	1			1
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	167	1	2798	3	Y	-0-					1
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	3	Y	-0-					1
*09	3000	N	3393	-0-	393	393	187	1	3206	3	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

04	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	225	1 6 9	2888	3	N	5					15
05	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	242	1 4 9	2940	3	N	4					19
06	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	219	1 7 9	2601	3	N	6	9	1			16
07	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	262	1 7 9	2754	3	N	6					22
08	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	262	1 6 9	2768	3	N	5					27
09	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	253	1 13 9	2619	3	N	12					39

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1415	3	Y	1	4	1			1
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	131	1 10 9	2820	3	Y	9	8	1			2
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	2251	3	Y	5	4	1			3
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	106	1 9 9	2194	3	Y	8	7	1			4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

04	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	119	1	2020	3	Y	-0-					66
05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	136	1	2127	3	Y	11					77
							12	9									
06	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	132	1	2053	3	Y	-0-					77
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	129	1	2169	3	Y	-0-					77
08	2294	X	1835	-0-	-459	-0-	100	1	1722	3	Y	12					89
							13	9									
09	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	112	1	1920	3	Y	13					102
							14	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	70	1	1192	3	N	11					29
							12	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	3	N	3					32
							3	9									
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	88	1	1376	3	N	5					37
							6	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	87	1	1449	3	N	5					42
							6	9									
08	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	81	1	1390	3	N	5					47
							6	9									
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	75	1	1292	3	N	4					51
							4	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3650	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3753	3	22	9	Y	20	12	1			8
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	182	1	3621	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	302	1	6496	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
*08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	437	1	9224	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
*09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	386	1	8000	3	Y	28	26	1			12
							31	9									

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

04	4290	X	4245	-0-	-45	-0-	323	1	3922	3	Y	-0-					13
05	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	323	1	3922	3	Y	-0-					13
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	399	1	4743	3	Y	84	88	1			9
							92	9									
07	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	375	1	3942	3	Y	4					13
							4	9									
08	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	354	1	3747	3	Y	7					20
							8	9									
09	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	334	1	3460	3	Y	7					27
							8	9									

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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

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
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	44	1	863	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	43	1	928	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	33	1	693	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	3	Y	-0-					26
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	110	1	1724	3	Y	-0-					26
06	1950	X	1766	-0-	-184	-0-	106	1	1660	3	Y	-0-					26
07	2015	X	1789	-0-	-226	-0-	101	1	1688	3	Y	-0-					26
08	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	86	1	1464	3	Y	-0-					26
09	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					26

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
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	195	1	2501	3	Y	4					5
							4	9									
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	215	1	2610	3	Y	3					8
							3	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	210	1	2487	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	236	1	2480	3	Y	3					5
							3	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	236	1	2495	3	Y	1					6
							1	9									
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	235	1	2431	3	Y	2					8
							2	9									

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
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	3	8	9	Y	7	9	1			2
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	3	14	9	Y	13	9	1			6
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	117	1	2330	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2442	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	62	1	792	3	Y	-0-					2
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	80	1	968	3	Y	-0-					2
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	69	1	815	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	76	1	796	3	Y	1					1
							1	9									
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	73	1	772	3	Y	1					2
							1	9									
09	900	N	602	-0-	-298	-0-	53	1	548	3	Y	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					9
05	806	N	476	-0-	-330	-0-	71	1	405	2	N	-0-					9
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	103	1	580	2	N	2	10	1			1
							2	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	95	1	486	2	N	1					2
							1	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	520	2	N	45	1	6			46
							50	9									
*09	780	N	504	-0-	-276	-0-	107	1	397	2	N	-0-	44	6			2

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	243	1	3120	3	Y	7					15
							8	9									
05	4774	X	3207	-0-	-1567	-0-	243	1	2958	3	Y	5					20
							6	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	389	1	4623	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	423	1	4439	3	Y	5					14
							6	9									
08	4712	X	4581	-0-	-131	-0-	394	1	4185	3	Y	2					16
							2	9									
09	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	378	1	3917	3	Y	3					19
							3	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

04	720	N	429	-0-	-291	-0-	44 7	1 9	378	2	N	6					19
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	583	2	N	2					21
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	103	1	736	2	N	-0-					21
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	97	1	662	2	N	-0-					21
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	79 2	1 9	512	2	N	2	5	1			18
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126 7	1 9	861	2	N	6					24

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	326	3	N	1					36
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	3	N	-0-					36
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	24 1	1 9	287	3	N	1	1	1			36
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	24	1	244	3	N	-0-					36
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	3	N	-0-					36
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	22	1	228	3	N	-0-					36

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
04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	200	1 3 9	3403	3	Y	3					9
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	222	1 7 9	3473	3	Y	6					15
06	3780	X	3294	-0-	-486	-0-	198	1 2 9	3094	3	Y	2	11	1			6
07	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	197	1	3307	3	Y	-0-					6
08	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	194	1 4 9	3290	3	Y	4					10
09	3600	X	2873	-0-	-727	-0-	158	1 2 9	2713	3	Y	2					12

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 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
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	197	1 6 9	2526	3	Y	5					10
05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	209	1 3 9	2540	3	Y	3					13
06	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	207	1 1 9	2462	3	Y	1	8	1			6
07	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	218	1 3 9	2291	3	Y	3					9
08	2759	N	2537	-0-	-222	-0-	219	1 1 9	2317	3	Y	1					10
*09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	2518	3	Y	2					12

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 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
04	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	307	1 10 9	3926	3	N	9					66
05	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	336	1 6 9	4074	3	N	5					71
06	4470	X	4170	-0-	-300	-0-	323	1 8 9	3839	3	N	7	13	1			65
07	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	362	1 4 9	3801	3	N	4					69
08	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	364	1 10 9	3847	3	N	9					78
09	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	356	1 11 9	3684	3	N	10					88

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3312	3	13	9	Y	12	15	1			1
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	3	22	9	Y	20	12	1			9
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2625	3	Y	2	8	1			3
07	3441	X	2453	-0-	-988	-0-	108	1 9 9	2336	3	Y	8	8	1			3
*08	3751	X	2332	-0-	-1419	-0-	105	1 7 9	2220	3	Y	6	5	1			4
09	3630	X	2135	-0-	-1495	-0-	98	1 8 9	2029	3	Y	7	6	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	233	1	3964	3	Y	27	51	1			20
							30	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	252	1	3941	3	Y	38					58
							42	9									
06	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	231	1	3605	3	Y	26					84
							29	9									
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	245	1	4101	3	Y	18					102
							20	9									
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	237	1	4051	3	Y	13	64	1			51
							14	9									
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	218	1	3745	3	Y	27					78
							30	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12	9	Y	11	14	1			5
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2740	3	17	9	Y	15	9	1			11
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	143	1	2839	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	135	1	2905	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2943	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	133	1	2770	3	Y	10	9	1			11
							11	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	105	1	1333	3	Y	2					3
								2	9									
05	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	1					4
								1	9									
06	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	108	1	1281	3	Y	-0-	3	1			1
07	1426	N	1425	-0-		-1	-0-	124	1	1300	3	Y	1					2
								1	9									
08	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	123	1	1304	3	Y	-0-					2
09	1380	N	1377	-0-		-3	-0-	121	1	1255	3	Y	1					3
								1	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4126	-0-		-824	-0-	298	1	3821	3	N	6					21
								7	9									
05	4650	X	4188	-0-		-462	-0-	318	1	3866	3	N	4					25
								4	9									
06	4320	X	3893	-0-		-427	-0-	302	1	3584	3	N	6	13	1			18
								7	9									
07	4371	X	3871	-0-		-500	-0-	336	1	3531	3	N	4					22
								4	9									
08	4340	X	4000	-0-		-340	-0-	345	1	3648	3	N	6					28
								7	9									
09	4140	X	3821	-0-		-319	-0-	336	1	3476	3	N	8					36
								9	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7641	X	7641	-0-		-0-	-0-	424	1	7204	3	Y	12					27
								13	9									
05	7701	X	7701	-0-		-0-	-0-	461	1	7216	3	Y	22					49
								24	9									
06	7263	X	7263	-0-		-0-	-0-	437	1	6816	3	Y	9	37	1			21
								10	9									
07	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	419	1	7019	3	Y	1					22
								1	9									
08	7240	X	7240	-0-		-0-	-0-	400	1	6822	3	Y	16					38
								18	9									
*09	6387	X	6387	-0-		-0-	-0-	351	1	6027	3	Y	8					46
								9	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	149	-0-		-151	-0-	5	1	8	2	N	-0-					10
								136	3									
05	155	N	150	-0-		-5	-0-	5	1	9	2	N	-0-					10
								136	3									
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					10
								95	3									
07	234	N	234	-0-		-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					10
08	306	N	306	-0-		-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-					10
								279	3									
*09	254	N	254	-0-		-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					10
								235	3									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3841	X	3392	-0-	-449	-0-	3391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3420	X	150	-0-	-3270	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	135	-0-	-3399	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	676	-0-	-2858	-0-	30	1	644	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	174	1	3604	3	Y	12	9	1			4
							13	9									

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	3	Y	-0-					2
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	3	Y	-0-					2
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	72	1	1117	3	Y	-0-	1	1			1
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	68	1	1140	3	Y	-0-					1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1117	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	63	1	1082	3	Y	-0-					1

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

04	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	3	N	-0-					16
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					16
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					16
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	3	N	-0-					16
*08	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	N	-0-					16
*09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-	1	6			14

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3685	3	17	9	Y	15	28	1			2
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	3	14	9	Y	13					15
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	141	1	3199	3	Y	1					16
							1	9									
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	155	1	3249	3	Y	13	28	1			1
							14	9									
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	153	1	3234	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
*09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	151	1	3128	3	Y	1					2
							1	9									

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	309	1	3964	3	N	7					29
							8	9									
05	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	320	1	3886	3	N	4					33
							4	9									
06	4530	X	3705	-0-	-825	-0-	287	1	3408	3	N	9	13	1			29
							10	9									
07	4526	X	3646	-0-	-880	-0-	316	1	3320	3	N	9					38
							10	9									
08	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	316	1	3341	3	N	7					45
							8	9									
09	4290	X	3557	-0-	-733	-0-	313	1	3237	3	N	6					51
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3481	3	14	9	Y	13	17	1			4
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3745	3	22	9	Y	20	12	1			12
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	173	1	3449	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	144	1	3094	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	183	1	3862	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	152	1	3153	3	Y	11	11	1			9
							12	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3466	3	20	9	Y	18	32	1			3
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3592	3	19	9	Y	17					20
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	143	1	3239	3	Y	2					22
							2	9									
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	3	Y	17	35	1			4
							19	9									
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	160	1	3390	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	3	Y	-0-					5

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	3	13	9	Y	12	8	1			5
06	2310	X	850	-0-	-1460	-0-	40	1	810	3	Y	-0-	4	1			1
07	2542	X	148	-0-	-2394	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2542	X	576	-0-	-1966	-0-	26	1	548	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2460	X	786	-0-	-1674	-0-	36	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	617	-0-	-43	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	651	X	455	-0-	-196	-0-	453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	630	X	360	-0-	-270	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	42	1	897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	46	1	943	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	744	N	488	-0-	-256	-0-	485	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	51	1	1009	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	137	-0-	-297	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	496	N	107	-0-	-389	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	505	-0-	-545	-0-	24	1	479	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3602	3	14	9	Y	13	16	1			-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3088	3	19	9	Y	17	11	1			6
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	173	1	3441	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	180	1	3887	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	212	1	4451	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	172	1	3576	3	Y	14	12	1			5
							15	9									

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
04	0	N	1076	-0-	1076	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	2172	-0-	2172	-0-	2131	2	41	9	Y	37	26	1			30
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	29	1			13
06	2160	X	535	-0-	-1625	-0-	522	2	13	9	Y	12	19	1			6
07	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	2081	2	42	9	Y	38	30	1			14
08	3100	N	3483	-0-	383	383	3411	2	72	9	Y	65	51	1			28
*09	1779	N	1396	-0-	-383	-0-	1361	2	35	9	Y	32	39	1			21

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1924	-0-	1924	-0-	1887	2	37	9	Y	34	23	1			26
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	Y	32	40	1			18
06	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1643	2	46	9	Y	42	45	1			15
07	1984	N	1125	-0-	-859	-0-	1101	2	24	9	Y	22	25	1			12
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1703	2	37	9	Y	34	30	1			16
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1680	2	45	9	Y	41	37	1			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 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
04	0	N	1951	-0-	1951	-0-	1915	2	36	9	Y	33	22	1			26
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	Y	22	33	1			15
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1550	2	40	9	Y	36	38	1			13
07	2015	N	1199	-0-	-816	-0-	1176	2	23	9	Y	21	23	1			11
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1366	2	28	9	Y	25	23	1			13
09	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1080	2	28	9	Y	25	24	1			14

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

04	0	N	430	-0-	430	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

04	0	N	1730	-0-	1730	-0-	122	1	1594	2	Y	13	9	1			13
							14	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	Y	18	13	1			18
							20	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	118	1	1557	2	Y	16	24	1			10
							18	9									
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	122	1	1533	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	96	1	1446	2	Y	13					22
							14	9									
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	93	1	1487	2	Y	10	26	1			6
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1094	-0-	1094	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-			5	1	-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	76	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/2018

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

04	0	X	3418	-0-	3418	-0-	242	1	3148	2	Y	25	17	1			23
							28	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	234	1	3007	2	Y	31	22	1			32
							34	9									
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	222	1	2940	2	Y	27	41	1			18
							30	9									
07	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	245	1	3076	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
08	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	160	1	2416	2	Y	20					37
							22	9									
09	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	154	1	2463	2	Y	16	42	1			11
							18	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

04	0	N	535	-0-	535	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	2005	-0-	2005	-0-	142	1	1850	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	147	1	1946	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2009	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	105	1	1590	2	Y	11					20
							12	9									
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2058	2	Y	11	25	1			6
							12	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

04	0	N	1196	-0-	1196	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	56	1	849	2	Y	-0-					-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

04	0	N	1032	-0-	1032	-0-	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1608	-0-	1608	-0-	114	1	1483	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1407	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
06	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	111	1	1476	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
07	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	104	1	1308	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
08	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	78	1	1183	2	Y	8					14
							9	9									
09	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	71	1	1136	2	Y	6	16	1			4
							7	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	923	-0-	923	-0-	66	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	2073	-0-	2073	-0-	147	1	1913	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
07	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	151	1	1891	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	2201	N	1551	-0-	-650	-0-	96	1	1444	2	Y	10					19
							11	9									
09	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	107	1	1707	2	Y	10	23	1			6
							11	9									

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
04	0	N	1722	-0-	1722	-0-	122	1	1589	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	149	1	1916	2	Y	15	10	1			15
							17	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	147	1	1941	2	Y	13	20	1			8
							14	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	159	1	2002	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	109	1	1646	2	Y	10					18
							11	9									
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	106	1	1692	2	Y	9	22	1			5
							10	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

04	0	N	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-	3	1			4
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

04	0	X	8388	-0-	8388	-0-	360	1	7892	2	Y	124	126	1			144
							136	9									
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	360	1	7792	2	Y	116	179	1			81
							128	9									
06	8550	X	8233	-0-	-317	-0-	360	1	7694	2	Y	163	183	1			61
							179	9									
07	8835	X	8472	-0-	-363	-0-	360	1	7969	2	Y	130	130	1			61
							143	9									
08	8835	X	7799	-0-	-1036	-0-	360	1	7303	2	Y	124	120	1			65
							136	9									
09	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	360	1	6596	2	Y	138	131	1			72
							152	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

04	0	N	2225	-0-	2225	-0-	2182	2	43	9	Y	39	32	1			36
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2340	2	44	9	Y	40	53	1			23
06	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1704	2	45	9	Y	41	48	1			16
07	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	1601	2	33	9	Y	30	31	1			15
08	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	1761	2	37	9	Y	34	32	1			17
09	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1670	2	44	9	Y	40	37	1			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

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

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

04	0	X	4420	-0-	4420	-0-	4379	2	41	9	Y	37					93
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3915	2	9	9	Y	8					101
06	3690	X	2914	-0-	-776	-0-	2914	2			Y	-0-					101
07	4557	X	3118	-0-	-1439	-0-	3109	2	9	9	Y	8					109
08	4557	X	3151	-0-	-1406	-0-	3151	2			Y	-0-					109
09	4410	X	2296	-0-	-2114	-0-	2296	2			Y	-0-					109

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

04	0	X	3606	-0-	3606	-0-	3534	2	72	9	Y	65	48	1			56
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3401	2	66	9	Y	60	81	1			35
06	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	2419	2	67	9	Y	61	72	1			24
07	4185	X	1464	-0-	-2721	-0-	1433	2	31	9	Y	28	35	1			17
08	3720	X	1121	-0-	-2599	-0-	1097	2	24	9	Y	22	25	1			14
09	3600	X	328	-0-	-3272	-0-	319	2	9	9	Y	8	14	1			8

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

04	0	X	3141	-0-	3141	-0-	360	1	2744	2	Y	34	31	1			36
							37	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2896	2	Y	34	48	1			22
							37	9									
06	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	360	1	2529	2	Y	42	46	1			18
							46	9									
07	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	360	1	2393	2	Y	31	33	1			16
							34	9									
08	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	360	1	2478	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
09	3150	X	2231	-0-	-919	-0-	360	1	1838	2	Y	30	30	1			17
							33	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

04	0	N	1449	-0-	1449	-0-	1427	2	22	9	Y	20					25
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	2	39	9	Y	35					60
06	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			Y	-0-					60
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					60
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			Y	-0-					60
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					60

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

04	0	X	2711	-0-	2711	-0-	192	1	2500	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2068	2	Y	19	14	1			20
							21	9									
06	3480	X	1675	-0-	-1805	-0-	117	1	1545	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
07	3596	X	1884	-0-	-1712	-0-	138	1	1734	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	122	1	1842	2	Y	13					22
							14	9									
09	2700	X	1570	-0-	-1130	-0-	92	1	1468	2	Y	9	25	1			6
							10	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

04	0	X	5503	-0-	5503	-0-	389	1	5059	2	Y	50	29	1			41
							55	9									
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	351	1	4514	2	Y	59	41	1			59
							65	9									
06	5430	X	4974	-0-	-456	-0-	345	1	4570	2	Y	54	79	1			34
							59	9									
07	5673	X	5571	-0-	-102	-0-	408	1	5117	2	Y	42	39	1			37
							46	9									
08	5673	X	2296	-0-	-3377	-0-	141	1	2131	2	Y	22					59
							24	9									
09	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	240	1	3848	2	Y	32	73	1			18
							35	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

04	0	N	1791	-0-	1791	-0-	128	1	1663	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	2757	-0-	2757	-0-	197	1	2560	2	Y	-0-			-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2351	2	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2163	-0-	-327	-0-	152	1	2011	2	Y	-0-			-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	211	1	2647	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	895	-0-	-1647	-0-	56	1	839	2	Y	-0-			-0-
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	144	1	2314	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

04	0	N	1666	-0-	1666	-0-	119	1	1547	2	Y	-0-			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	107	1	1388	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	104	1	1380	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	106	1	1326	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	66	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	60	1	983	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

04	0	N	290	-0-	290	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	754	-0-	604	-0-	754	2			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					30
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	452	-0-	302	-0-	32	1	420	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
09	360	N	192	-0-	-168	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1501	-0-	1501	-0-	1501	2			Y	-0-	8	1			9
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	6	1			3
06	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	1269	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1029	-0-	1029	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	606	-0-	-354	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1949	-0-	1949	-0-	1942	2	7	9	Y	6					63
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	69	1			10
06	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1760	2	7	9	Y	6					16
07	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1509	2	14	9	Y	13					29
08	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1509	2			Y	-0-					29
09	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	1200	2			Y	-0-					29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

04	0	N	1809	-0-	1809	-0-	1770	2	39	9	Y	35	29	1			34
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1788	2	37	9	Y	34	47	1			21
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1622	2	48	9	Y	44	49	1			16
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1718	2	40	9	Y	36	35	1			17
08	1829	N	1258	-0-	-571	-0-	1229	2	29	9	Y	26	28	1			15
09	1680	N	929	-0-	-751	-0-	903	2	26	9	Y	24	25	1			14

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

04	0	N	1210	-0-	1210	-0-	1203	2	7	9	Y	6					46
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	Y	15	53	1			8
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	979	2	6	9	Y	5					13
07	1240	N	869	-0-	-371	-0-	857	2	12	9	Y	11					24
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					24
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	2			Y	-0-					24

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

04	0	N	623	-0-	623	-0-	623	2			Y	-0-	4	1			5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	3	1			2
06	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	403	-0-	-497	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

04	0	N	2185	-0-	2185	-0-	360	1	1789	2	Y	33	25	1			28
							36	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	360	1	2013	2	Y	33	42	1			19
							36	9									
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	360	1	1640	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	360	1	1695	2	Y	30	31	1			14
							33	9									
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	360	1	1812	2	Y	35	32	1			17
							39	9									
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	360	1	1718	2	Y	41	37	1			21
							45	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

04	0	N	1385	-0-	1385	-0-	1376	2	9	9	Y	8					56
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	65	1			9
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1062	2	6	9	Y	5					14
07	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1168	2	19	9	Y	17					31
08	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			Y	-0-					31
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-					31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	9368	-0-	9368	-0-	9256	2	112	9	Y	102	194	1			164
05	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9177	2	91	9	Y	83	171	1			76
06	10410	X	9058	-0-	-1352	-0-	8964	2	94	9	Y	85	81	1			80
07	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9162	2	89	9	Y	81	78	1			83
08	9672	X	9382	-0-	-290	-0-	9287	2	95	9	Y	86	80	1			89
09	9360	X	9305	-0-	-55	-0-	9232	2	73	9	Y	66	80	1			75

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

04	0	X	8174	-0-	8174	-0-	8054	2	120	9	Y	109	116	1			97
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8083	2	99	9	Y	90	130	1			57
06	7830	X	7210	-0-	-620	-0-	7119	2	91	9	Y	83	70	1			70
07	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	7202	2	86	9	Y	78	72	1			76
08	8432	X	6880	-0-	-1552	-0-	6795	2	85	9	Y	77	73	1			80
09	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	6266	2	62	9	Y	56	70	1			66

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

04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	418	1	1884	2	N	14					77
							15	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	438	1	1983	2	N	2					79
							2	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	413	1	1748	2	N	-0-					79
07	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	441	1	1819	2	N	-0-					79
08	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	442	1	1893	2	N	1					80
							1	9									
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	434	1	1817	2	N	2					82
							2	9									

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

04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1364	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	992	X	877	-0-	-115	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	1560	X	918	-0-	-642	-0-	44	1	873	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1612	X	974	-0-	-638	-0-	43	1	928	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1612	X	892	-0-	-720	-0-	40	1	850	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1380	X	690	-0-	-690	-0-	32	1	656	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	Y	12	8	1			5
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	99	1	1997	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9482	3	1	9	Y	1	77	1			11
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	3			Y	-0-					11
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	412	1	8539	3	Y	1					12
							1	9									
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	466	1	9715	3	Y	-0-					12
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	445	1	9177	3	Y	-0-					12
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	313	1	6495	3	Y	-0-					12

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2376	3	32	9	Y	29	110	1			14
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					14
06	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	112	1	2231	3	Y	-0-					14
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	108	1	2328	3	Y	-0-					14
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	114	1	2401	3	Y	4					18
							4	9									
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	104	1	2141	3	Y	-0-					18

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3049	3	12	9	Y	11	22	1			1
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3119	3	12	9	Y	11					12
06	3090	X	2556	-0-	-534	-0-	108	1	2447	3	Y	1					13
							1	9									
07	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	118	1	2484	3	Y	9	21	1			1
							10	9									
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	150	1	3112	3	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	621	3	21	9	Y	19	27	1			3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16					19
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	2					21
							2	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	Y	17	34	1			4
							19	9									
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	21	10	1			15
							23	9									
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	1					5
							1	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1824	3	208	9	Y	189	229	1			28
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2074	3	30	9	Y	27					55
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1779	3	Y	19					74
							21	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	3	Y	17					91
							19	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	96	1	2032	3	Y	157	128	1			120
							173	9									
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	19					139
							21	9									

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
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2902	3	19	9	Y	17	29	1			4
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2963	3	17	9	Y	15					19
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	3	Y	2					21
							2	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	127	1	2681	3	Y	15	31	1			5
							17	9									
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	126	1	2667	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
*09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2298	3	Y	1					6
							1	9									

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					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
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1					1
06	390	X	367	-0-	-23	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					1
07	403	X	382	-0-	-21	-0-	17	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	403	X	379	-0-	-24	-0-	17	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	X	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					1
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1651	3	12	9	Y	11					97
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	Y	7					104
06	1620	X	1250	-0-	-370	-0-	53	1	1197	3	Y	-0-					104
*07	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	72	1	1510	3	Y	3	84	1			23
							3	9									
*08	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	72	1	1519	3	Y	-0-					23
09	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	72	1	1487	3	Y	2					25
							2	9									

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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1734	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

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
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1699	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	79	1	1572	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	77	1	1664	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	77	1	1644	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	74	1	1547	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2019	3	7	9	Y	6	22	1			-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2090	3	1	9	Y	1					1
06	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	71	1	1604	3	Y	1					2
							1	9									
07	2108	X	1763	-0-	-345	-0-	80	1	1683	3	Y	-0-					2
08	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	86	1	1814	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	86	1	1779	3	Y	1					3
							1	9									

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

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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	3	Y	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1977	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	84	1	1674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2128	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3					3
06	2250	X	1810	-0-	-440	-0-	76	1	1734	3	Y	-0-					3
07	2325	X	1755	-0-	-570	-0-	79	1	1673	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*08	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	94	1	1980	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2130	X	1884	-0-	-246	-0-	87	1	1797	3	Y	-0-					-0-

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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	10	1			1
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	909	3	4	9	Y	4					5
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	37	1	829	3	Y	1					6
							1	9									
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	40	1	832	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
*08	899	N	818	-0-	-81	-0-	37	1	774	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	35	1	717	3	Y	-0-	1	1			-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	720	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	260	3	2	9	Y	2					3
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					3
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		826	-0-	826	3993	38	1	788	3	N	-0-					19
05	4616	X	623	-0-	-3993	-0-	29	1	594	3	N	-0-					19
06	570	X	383	-0-	-187	-0-	18	1	365	3	N	-0-					19
07	589	X	369	-0-	-220	-0-	18	1	351	3	N	-0-					19
08	589	N	242	-0-	-347	-0-	11	2	231	3	N	-0-					19
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	4	1	182	3	N	-0-					19

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 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
04	0		1741	-0-	1741	24914	1734	3	7	9	N	6	9	1			-0-
05	0		1700	-0-	1700	26614	1690	3	10	9	N	9	6	1			3
06	26797	X	183	-0-	-26614	-0-	9	1	174	3	N	-0-	3	1			-0-
07	1240	X	46	-0-	-1194	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	64	-0-	-1176	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	1200	X	66	-0-	-1134	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 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
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	912	3	3	9	N	3	6	1			-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	690	3	4	9	N	4	2	1			2
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	3	N	-0-	2	1			-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	41	1	42	2	N	2	1	1			1
							832	3	2	9							
*09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	3	3	1			1
							3	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 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
04	0		7213	-0-	7213	138444	380	2	6804	3	N	26	33	1			2
							29	9									
05	0		6669	-0-	6669	145113	386	2	6243	3	N	36	23	1			15
							40	9									
06	0		5694	-0-	5694	150807	272	1	268	2	N	3	15	1			3
							5151	3	3	9							
07	157493	X	6686	-0-	-150807	-0-	296	1	6387	3	N	3					6
							3	9									
*08	10261	X	6461	-0-	-3800	-0-	292	1	6155	3	N	13	12	1			7
							14	9									
09	9930	X	7016	-0-	-2914	-0-	322	1	6669	3	N	23	21	1			10
							25	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

04	0		1105	-0-	1105	13254	1101	3	4	9	N	4	6	1			1
05	0		1078	-0-	1078	14332	1071	3	7	9	N	6	4	1			3
06	0		934	-0-	934	15266	45	1	888	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	0		1221	-0-	1221	16487	54	1	1163	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	17532	X	1045	-0-	-16487	-0-	47	1	996	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					2

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

04	DLQ G-10		7285	-0-	7285	-0-	824	1	5954	3	Y	27	24	1			6
							477	4	30	9							
05	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	1220	1	6045	3	Y	17	20	1			3
							20	4	19	9							
06	DLQ G-10		6924	-0-	6924	14228	944	1	5367	3	Y	18	16	1			5
							593	4	20	9							
07	21597	X	7369	-0-	-14228	-0-	771	1	6501	3	Y	30	25	1			10
							64	4	33	9							
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	633	1	6728	3	Y	37	40	1			7
							95	4	41	9							
09	7290	X	7168	-0-	-122	-0-	663	1	6115	3	Y	55	52	1			10
							329	4	61	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

04	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-					-0-
05	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-					-0-
06	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	3	1	8452	3	Y	64	54	1			10
							1	4	70	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7461	-0-	7461	-0-	844	1	6101	3	Y	28	24	1			6
							485	4	31	9							
05	DLQ G-10		8128	-0-	8128	8128	1358	1	6726	3	Y	20	21	1			5
							22	4	22	9							
06	DLQ G-10		7543	-0-	7543	15671	1027	1	5840	3	Y	20	17	1			8
							654	4	22	9							
07	23327	X	7656	-0-	-15671	-0-	803	1	6774	3	Y	10	11	1			7
							68	4	11	9							
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	634	1	6739	3	Y	24	24	1			7
							96	4	26	9							
09	7860	X	7240	-0-	-620	-0-	670	1	6176	3	Y	52	47	1			12
							337	4	57	9							

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
*08	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

04	180 #	31	-0-	-149	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					74
05	DLQ G-10	202	-0-	202	202	5	1	197	2	Y	-0-					74
06	DLQ G-10	277	-0-	277	479	5	1	272	2	Y	-0-					74
07	602 R	123	-0-	-479	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					74
08	217 #	5	-0-	-212	-0-	5	1			Y	-0-					74
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	5	1	204	2	Y	3	3	1			74
						3	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

04	1860 #	1209	-0-	-651	-0-	205	1	1004	2	N	-0-					25
05	1922 #	284	-0-	-1638	-0-	205	1	79	2	N	-0-					25
06	1860 #	315	-0-	-1545	-0-	205	1	110	2	N	-0-					25
07	1240 #	253	-0-	-987	-0-	205	1	48	2	N	-0-					25
08	1240 #	205	-0-	-1035	-0-	205	1			N	-0-					25
09	1200 #	82	-0-	-1118	-0-	82	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

04	5400 #	958	-0-	-4442	-0-	160	1	784	2	N	13					159
						14	9									
*05	1519 #	41	-0-	-1478	-0-	12	2	29	9	N	26					185
*06	1470 #	17	-0-	-1453	-0-	16	2	1	9	N	1					186
*07	961 #	8	-0-	-953	-0-	7	2	1	9	N	1					187
08	961 #	160	-0-	-801	-0-	160	1			N	-0-					213
09	930 #	169	-0-	-761	-0-	12	2	157	9	N	143	154	1			202

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

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

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	142	1	693	2	N	-0-					42
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	142	1	322	2	N	-0-					42
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	142	1	445	2	N	162	162	1			42
							178	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	142	1	194	2	N	-0-					42
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					42
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	142	1	334	2	N	15					57
							17	9									

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	10	1	47	2	N	-0-					12
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	172	172	1			12
							189	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-					12
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					12
08	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	1			N	-0-					12
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	9	1	314	2	N	3	3	1			12
							3	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	120	1	1728	3	Y	3	2	8						33
						3	9												
05	DLQ G-10	1558	-0-	1558	3409	124	1	1430	3	Y	4	2	1	3	8				32
						4	9												
*06	1300	N	1583	-0-	283	3692	120	1	1459	3	Y	4	1	8					35
						4	9												
*07	3100	N	1802	-0-	-1298	2394	124	1	1675	3	Y	3	3	8					35
						3	9												
*08	3100	N	1705	-0-	-1395	999	124	1	1581	3	Y	-0-							35
*09	2664	N	1665	-0-	-999	-0-	120	1	1543	3	Y	2	2	1	1	8			34
						2	9												

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

04	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	120	1	2151	3	Y	4	1	8						14
						4	9												
05	DLQ G-10	1337	-0-	1337	3612	124	1	1205	3	Y	7	10	1	1	8				10
						8	9												
*06	7533	X	3921	-0-	-3612	-0-	120	1	3771	3	Y	27	2	8					35
						30	9												
*07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	124	1	4306	3	Y	26	54	1	5	8			2
						29	9												
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124	1	3758	3	Y	32	1	8					33
						35	9												
09	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	120	1	3280	3	Y	29	45	1	1	8			16
						32	9												

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	DLQ G-10		5339	-0-		5339	5339	120	1 21 9	5198	3	Y	19	2	8			91
05	DLQ G-10		2568	-0-		2568	7907	124	1 21 9	2423	3	Y	19	3	8			107
*06	10571	X	2664	-0-		-7907	-0-	120	1 23 9	2521	3	Y	21	87	1	1	8	40
*07	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	124	1 30 9	2183	3	Y	27	3	8			64
*08	3627	X	2784	-0-		-843	-0-	124	1 22 9	2638	3	Y	20	1	8			83
09	3510	X	2538	-0-		-972	-0-	120	1 23 9	2395	3	Y	21	1	8			103

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

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
04	467	N	467	-0-		-0-	-0-	60	1	407	3	Y	-0-					12
05	479	N	479	-0-		-0-	-0-	62	1	417	3	Y	-0-					12
*06	486	N	486	-0-		-0-	-0-	60	1 1 9	425	3	Y	1	4	1			9
*07	500	N	500	-0-		-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					9
*08	515	N	515	-0-		-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-					9
*09	487	N	487	-0-		-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					9

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1549	-0-		1549	1549	120	1 7 9	1422	3	Y	6	1	8			20
05	DLQ G-10		1730	-0-		1730	3279	124	1 3 9	1603	3	Y	3	2	8			21
*06	1300	N	1784	-0-		484	3763	120	1 6 9	1658	3	Y	5	18	1	1	8	7
*07	3100	N	1906	-0-		-1194	2569	124	1 9 9	1773	3	Y	8	2	8			13
*08	3100	N	1791	-0-		-1309	1260	124	1 4 9	1663	3	Y	4					17
*09	2979	N	1719	-0-		-1260	-0-	120	1 2 9	1597	3	Y	2					19

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1208	-0-		1208	1208	120	1 4 9	1084	3	Y	4	1	8			22
05	DLQ G-10		1233	-0-		1233	2441	124	1 6 9	1103	3	Y	5	1	8			26
*06	1300	N	1070	-0-		-230	2211	60	1 4 9	1006	3	Y	4	16	1			14
*07	3100	N	1399	-0-		-1701	510	124	1 7 9	1268	3	Y	6	1	8			19
*08	1836	N	1326	-0-		-510	-0-	124	1	1202	3	Y	-0-					19
*09	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	120	1 7 9	1152	3	Y	6					25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	240	-0-	-1380	-0-	60	1 9	179	3	Y	1					9
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	62	1 9	471	3	Y	13	21	1	1	8	-0-
*06	450	N	210	-0-	-240	-0-	60	1 9	148	3	Y	2					2
*07	248	N	165	-0-	-83	-0-	62	1 9	95	3	Y	7	2	1	2	8	5
*08	527	N	84	-0-	-443	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					5
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	60	1	51	3	Y	-0-					5

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

04	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	120	1	2594	3	Y	30	4	8			72
							33	9									
05	DLQ G-10		2892	-0-	2892	5639	124	1	2729	3	Y	35	7	8			100
							39	9									
*06	8485	X	2846	-0-	-5639	-0-	120	1	2696	3	Y	27	3	8			124
							30	9									
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	124	1	3017	3	Y	25	139	1	6	8	4
							28	9									
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	124	1	3070	3	Y	33	1	8			36
							36	9									
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	120	1	2820	3	Y	33	1	8			68
							36	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

04	14B2 EXT		1539	-0-	1539	4853	120	1	1364	3	Y	50	1	8			69
							55	9									
05	6125	X	1272	-0-	-4853	-0-	124	1	1119	3	Y	26	83	1	4	8	8
							29	9									
*06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1093	3	Y	21	1	8			28
							23	9									
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	3	Y	19	4	8			43
							21	9									
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	124	1	1247	3	Y	28	1	8			70
							31	9									
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	60	1	987	3	Y	5	1	8			74
							6	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	120	1	1122	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	124	1	1227	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	120	1	1261	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1343	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1768	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2237	-0-	-193	-0-	120	1	2073	3	N	40	4	8			215
							44	9									
05	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	124	1	2010	3	N	29	187	1	5	8	52
							32	9									
*06	2400	N	2106	-0-	-294	-0-	120	1	1949	3	N	34	2	8			84
							37	9									
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	3	N	42	6	8			120
							46	9									
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	3	N	36	1	8			155
							40	9									
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2221	3	N	38	1	8			192
							42	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	120	1	1227	3	Y	14	1	8			57
							15	9									
05	DLQ G-10		1560	-0-	1560	2922	124	1	1413	3	Y	21	2	8			76
							23	9									
*06	1300	N	1494	-0-	194	3116	120	1	1357	3	Y	15	60	1	1	8	30
							17	9									
*07	3100	N	1790	-0-	-1310	1806	124	1	1648	3	Y	16	2	8			44
							18	9									
*08	3100	N	1736	-0-	-1364	442	124	1	1592	3	Y	18					62
							20	9									
*09	2095	N	1653	-0-	-442	-0-	120	1	1513	3	Y	18	1	8			79
							20	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	120	1	1291	3	Y	5	1	8			43
							6	9									
05	DLQ G-10		2101	-0-	2101	3518	124	1	1964	3	Y	12	3	8			52
							13	9									
*06	1300	N	1911	-0-	611	4129	120	1	1778	3	Y	12	1	8			63
							13	9									
*07	3100	N	2039	-0-	-1061	3068	124	1	1911	3	Y	4	12	1	2	8	53
							4	9									
*08	3100	N	2077	-0-	-1023	2045	124	1	1946	3	Y	6					59
							7	9									
*09	3000	N	1999	-0-	-1001	1044	120	1	1876	3	Y	3					62
							3	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1577	-0-		1577	1577		120	1	1440	3	Y	15	3	8			22
									17	9									
05	DLQ G-10		1738	-0-		1738	3315		124	1	1595	3	Y	17	21	1	5	8	13
									19	9									
*06	1300	N	1668	-0-		368	3683		120	1	1536	3	Y	11	2	8			22
									12	9									
*07	3100	N	1712	-0-		-1388	2295		124	1	1578	3	Y	9	12	1	4	8	15
									10	9									
*08	3100	N	1752	-0-		-1348	947		124	1	1625	3	Y	3	1	8			17
									3	9									
*09	2677	N	1730	-0-		-947	-0-		120	1	1601	3	Y	8	11	1	1	8	13
									9	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2814	-0-		2814	2814		120	1	2657	3	Y	34	4	8			46
									37	9									
05	DLQ G-10		2920	-0-		2920	5734		124	1	2761	3	Y	32	44	1	7	8	27
									35	9									
*06	8696	X	2962	-0-		-5734	-0-		120	1	2806	3	Y	33	3	8			57
									36	9									
*07	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-		124	1	2629	3	Y	27	65	1	6	8	13
									30	9									
*08	3193	X	2795	-0-		-398	-0-		124	1	2635	3	Y	33	1	8			45
									36	9									
09	2850	X	2500	-0-		-350	-0-		120	1	2348	3	Y	29	44	1	1	8	29
									32	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		945	-0-		945	945		60	1	874	3	Y	10	2	8			156
									11	9									
05	DLQ G-10		1423	-0-		1423	2368		124	1	1279	3	Y	18	8	8			166
									20	9									
*06	1300	N	1266	-0-		-34	2334		120	1	1134	3	Y	11	3	8			174
									12	9									
*07	3100	N	1344	-0-		-1756	578		124	1	1202	3	Y	16	7	8			183
									18	9									
*08	1906	N	1328	-0-		-578	-0-		124	1	1202	3	Y	2	1	8			184
									2	9									
09	1410	N	1254	-0-		-156	-0-		120	1	1116	3	Y	16	1	8			199
									18	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2920	-0-		2920	2920		120	1	2728	3	Y	65	5	8			62
									72	9									
05	DLQ G-10		3245	-0-		3245	6165		124	1	3057	3	Y	58	86	1	9	8	25
									64	9									
*06	8859	X	2694	-0-		-6165	-0-		120	1	2537	3	Y	34	3	8			56
									37	9									
*07	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-		124	1	2663	3	Y	37	81	1	6	8	6
									41	9									
*08	2480	X	2457	-0-		-23	-0-		124	1	2282	3	Y	46	1	8			51
									51	9									
*09	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-		120	1	2386	3	Y	53	82	1	2	8	20
									58	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

04	660	N	437	-0-	-223	-0-	60	1	364	3	Y	12	1	8			135
							13	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	909	3	Y	1	100	1	1	8	35
							1	9									
*06	840	N	723	-0-	-117	-0-	60	1	663	3	Y	-0-					35
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					35
*08	868	N	168	-0-	-700	-0-	62	1	106	3	Y	-0-					35
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	60	1	531	3	Y	1					36
							1	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	60	1	484	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
05	DLQ G-10		614	-0-	614	1160	62	1	548	3	Y	4	3	1	2	8	8
							4	9									
*06	1300	N	574	-0-	-726	434	60	1	508	3	Y	5	1	8			12
							6	9									
*07	929	N	495	-0-	-434	-0-	62	1	427	3	Y	5	10	1	1	8	6
							6	9									
*08	496	N	417	-0-	-79	-0-	62	1	355	3	Y	-0-					6
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	60	1	333	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

04	6150	X	5428	-0-	-722	-0-	120	1	5258	3	N	45	7	8			115
							50	9									
05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	124	1	5541	3	N	54	12	8			157
							59	9									
06	6180	X	5442	-0-	-738	-0-	120	1	5279	3	N	39	4	8			192
							43	9									
07	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	124	1	5573	3	N	42	186	1	10	8	38
							46	9									
08	6386	X	5573	-0-	-813	-0-	124	1	5404	3	N	41	2	8			77
							45	9									
09	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	120	1	4962	3	N	39	2	8			114
							43	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	120	1 35 9	2312	3	Y	32	5	8			69
05	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4963	124	1 37 9	2335	3	Y	34	49	1	8	8	46
06	1300	N	2378	-0-	1078	6041	120	1 36 9	2222	3	Y	33	3	8			76
07	3100	N	2528	-0-	-572	5469	124	1 40 9	2364	3	Y	36	57	1	7	8	48
08	3100	N	2525	-0-	-575	4894	124	1 25 9	2376	3	Y	23	1	8			70
*09	3000	N	2408	-0-	-592	4302	120	1 30 9	2258	3	Y	27	59	1	2	8	36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3225	-0-	3225	3225	120	1 22 9	3083	3	Y	20	2	8			43
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6480	124	1 23 9	3108	3	Y	21	34	1	3	8	27
06	9597	X	3117	-0-	-6480	-0-	120	1 25 9	2972	3	Y	23	1	8			49
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	124	1 31 9	3140	3	Y	28	49	1	3	8	25
08	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	124	1 19 9	2876	3	Y	17	1	8			41
09	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	120	1 17 9	2790	3	Y	15	33	1	1	8	22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	120	1 4 9	2654	3	Y	4	3	8			41
05	DLQ G-10		2742	-0-	2742	5520	124	1 6 9	2612	3	Y	5	5	8			41
06	1300	N	2465	-0-	1165	6685	120	1 4 9	2341	3	Y	4	2	8			43
07	3100	N	2799	-0-	-301	6384	124	1 6 9	2669	3	Y	5	5	8			43
08	3100	N	2802	-0-	-298	6086	124	1 12 9	2666	3	Y	11	1	8			53
*09	3000	N	2712	-0-	-288	5798	120	1 1 9	2591	3	Y	1	1	8			53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	120	1 23 9	2235	3	Y	21	2	8			72
05	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5221	124	1 67 9	2652	3	Y	61	107	1	5	8	21
06	1300	N	2650	-0-	1350	6571	120	1 61 9	2469	3	Y	55	2	8			74
07	3100	N	2560	-0-	-540	6031	124	1 51 9	2385	3	Y	46	83	1	4	8	33
08	3100	N	2522	-0-	-578	5453	124	1 37 9	2361	3	Y	34	1	8			66
*09	3000	N	2433	-0-	-567	4886	120	1 45 9	2268	3	Y	41	95	1	1	8	11

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	117	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	139	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	161	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	154	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	881	-0-	-319	-0-	91	1	790	2	Y	-0-					-0-

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
04	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	433	1	2988	2	Y	78	73	1			105
							86	9									
05	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	491	1	2938	2	Y	83					188
							91	9									
06	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	421	1	2710	2	Y	69	94	1			163
							76	9									
07	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	504	1	2906	2	Y	83	65	1			181
							91	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	533	1	3197	2	Y	76					257
							84	9									
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3285	2	Y	72	122	1			207
							79	9									

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
04	2970	X	781	-0-	-2189	-0-	93	1	644	2	Y	40	89	1			132
							44	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					132
06	2970	X	7	-0-	-2963	-0-	1	2	6	9	Y	5	49	1			88
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	228	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	266	1	1594	2	Y	1					1
							1	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	284	1	1832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	255	1	1466	2	Y	1					2
							1	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	274	1	1643	2	Y	1					3
							1	9									
09	2070	N	1562	-0-	-508	-0-	161	1	1400	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	509	1	3517	2	Y	23	21	1			30
							25	9									
05	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	583	1	3487	2	Y	40					70
							44	9									
06	4200	X	3721	-0-	-479	-0-	495	1	3189	2	Y	34	38	1			66
							37	9									
07	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	603	1	3476	2	Y	40	28	1			78
							44	9									
08	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	543	1	3259	2	Y	36					114
							40	9									
09	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	365	1	3172	2	Y	34	54	1			94
							37	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	3					48
							3	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					48
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	11					59
							12	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	1					60
							1	9									
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	732	1	2337	2	N	5					27
							6	9									
05	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	2190	2	18	9	N	16					43
06	2910	X	975	-0-	-1935	-0-	179	1	796	2	N	-0-					43
07	2108	X	982	-0-	-1126	-0-	179	1	796	2	N	6					49
							7	9									
08	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	2879	2			N	-0-					49
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					49

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7539	2	133	9	N	121					121

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3163	-0-	-77	-0-	79	1 7 9	3077	2	N	6	6	1			60
05	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	79	1 7 9	3183	2	N	6	6	1			60
06	3240	X	2669	-0-	-571	-0-	80	1 4 9	2585	2	N	4	6	1			58
07	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	71	1 6 9	2783	2	N	5					63
08	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	33	1 4 9	2281	2	N	4	6	1			61
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	73	1 6 9	2997	2	N	5	6	1			60

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	75	1	771	2	Y	-0-					90
05	1752	N	906	-0-	-846	-0-	73	1	833	2	Y	-0-					90
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	68	1	708	2	Y	-0-					90
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					90
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	74	1	744	2	Y	-0-					90
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	1099	1	3507	2	N	20					101
							22	9									
05	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	3692	2	18	9	N	16					117
06	4200	X	1642	-0-	-2558	-0-	301	1	1341	2	N	-0-					117
07	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	301	1	1341	2	N	-0-					117
*08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					117
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					117

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					25
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					28
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	430	2	33	9	N	30					58
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	740	2	N	-0-					-0-
06	630	N	99	-0-	-531	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	651	N	197	-0-	-454	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
08	651	N	187	-0-	-464	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-

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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-					106
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-					106
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-					106
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	2	N	-0-					106
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	N	-0-					106
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	50	1	1920	2	N	7	6	1			34
							8	9									
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	47	1	1905	2	N	6	6	1			34
							7	9									
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	50	1	1600	2	N	4	6	1			32
							4	9									
07	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	43	1	1669	2	N	5					37
							6	9									
08	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	23	1	1576	2	N	4	6	1			35
							4	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	N	4	6	1			33
							4	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	262 130	1 9	4745	2	Y	118	111	1			36
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	275 132	1 9	5288	2	Y	120	121	1			35
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	270 131	1 9	4974	2	Y	119	119	1			35
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	273 131	1 9	4891	2	Y	119	120	1			34
08	5363	X	4133	-0-	-1230	-0-	273 128	1 9	3732	2	Y	116	119	1			31
09	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	240 128	1 9	3748	2	Y	116	129	1			18

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	508	-0-	-152	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	31	1	375	3	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	52	1	944	3	N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	49	1	866	3	N	-0-					-0-
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	49	1	850	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			N	-0-					1
*05	961	N	890	-0-	-71	-0-	44	1	844	2	N	2					3
							2	9									
*06	960	N	928	-0-	-32	-0-	50	1	874	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	2	4	9	N	4	5	1			3
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					4
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	902	2	6	9	N	5	7	1			2

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

04	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	2561	2	10	9	N	9					203
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2350	2	14	9	N	13	182	1			34
06	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	2238	2	26	9	N	24					58
07	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2636	2	24	9	N	22					80
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2294	2	23	9	N	21					101
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2150	2	23	9	N	21					122

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

04	3600	R	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2				N	-0-				169
05	3689	#	3425	-0-	-264	-0-	3425	2				N	-0-				169
*06	3630	#	3534	-0-	-96	-0-	3534	2				N	-0-				169
*07	3751	#	3621	-0-	-130	-0-	3621	2				N	-0-				169
08	3751	#	3746	-0-	-5	-0-	3746	2				N	-0-				169
09	3600	#	3556	-0-	-44	-0-	3556	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
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	383	1	3290	3	N	-0-					8
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	331	1	3240	3	N	-0-					8
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	285	1	3016	3	N	2					10
							2	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	376	1	3951	3	N	-0-					10
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	380	1	3773	3	N	-0-					10
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					10

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	262	1	6450	3	N	27	93	1			8
							30	9									
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	258	1	5112	3	N	22					30
							24	9									
*06	5610	X	4088	-0-	-1522	-0-	186	1	3896	3	N	5					35
							6	9									
07	5797	X	4151	-0-	-1646	-0-	379	1	3769	3	N	3					38
							3	9									
08	5797	X	4409	-0-	-1388	-0-	360	1	4038	3	N	10					48
							11	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					48

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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	163	1	1398	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1459	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	66	1	697	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	87	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	30	-0-	-1241	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4791	3	17	9	N	15					43
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4947	3	8	9	N	7					50
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	N	13					63
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4529	3	6	9	N	5					68
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4340	3	10	9	N	9					77
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					77

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2371	-0-	-869	-0-	2365	3	6	9	N	5					123
05	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	2526	3	3	9	N	3					126
06	3300	X	2463	-0-	-837	-0-	2461	3	2	9	N	2					128
07	3410	X	2628	-0-	-782	-0-	2628	3			N	-0-					128
08	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	2326	3	1	9	N	1					129
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					129

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	21	1	382	3	N	-0-					50
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	N	-0-					50
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	N	-0-					50
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	N	-0-					50
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	N	-0-					59
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	50	1	1177	3	N	-0-					59
*06	870	N	774	-0-	-96	-0-	28	1	746	3	N	-0-					59
07	930	N	70	-0-	-860	-0-	35	1	35	3	N	-0-					59
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	36	1	919	3	N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	95	1	1759	3	N	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	3	N	-0-					1
*06	1890	N	1470	-0-	-420	-0-	85	1	1385	3	N	-0-					1
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	86	1	1472	3	N	-0-					1
08	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	71	1	1214	3	N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	N	-0-					35
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	65	1	1516	3	N	-0-					35
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	3	N	-0-					35
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	3	N	-0-					35
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1242	3	N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	19	1	348	3	N	-0-					5
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	20	1	371	3	N	-0-					5
*06	510	N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	3	N	-0-					5
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-					5
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	N	-0-					63
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					63
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	958	3	N	3	3	1			63
							3	9									
07	1116	N	90	-0-	-1026	-0-	45	1	45	3	N	-0-					63
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	49	1	1240	3	N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					15
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					15
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					15
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-					15
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	4					17
							4	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	1					8
							1	9									
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	25	1	562	3	Y	1					9
							1	9									
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	28	1	675	3	Y	1					10
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	2					2
							2	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	1					3
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	3	Y	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	57	1	1172	3	Y	2					2
							2	9									
07	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	82	1	1824	3	Y	3					5
							3	9									
08	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	83	1	1964	3	Y	5					10
							6	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	Y	-0-					4
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	3	Y	-0-	3	1			1
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	3	Y	2					3
							2	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1600	3	Y	3					6
							3	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	3	Y	6					12
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					102
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1563	3	N	-0-					102
*06	1380	N	919	-0-	-461	-0-	34	1	885	3	N	-0-					102
07	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	55	1	55	3	N	-0-					102
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1561	3	N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*06	1740	N	991	-0-	-749	-0-	45	1	945	3	Y	1					1
							1	9									
07	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	47	1	1039	3	Y	2					3
							2	9									
08	1581	N	981	-0-	-600	-0-	39	1	939	3	Y	3					6
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7522	-0-	4522	7962	334	1	7168	3	N	18					47
							20	9									
05	3100	N	7543	-0-	4443	12405	320	1	7211	3	N	11					58
							12	9									
*06	18179	X	5774	-0-	-12405	-0-	212	1	5555	3	N	6					64
							7	9									
07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	262	1	6964	3	N	4					68
							4	9									
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	243	1	6184	3	N	3					71
							3	9									
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					71

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	2					17
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					5
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					5
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	3	Y	6					11
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					104
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					104
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					104
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					104
08	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	1617	3			N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	35	1	792	3	N	-0-					64
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	37	1	872	3	N	-0-					64
*06	930	N	701	-0-	-229	-0-	25	1	674	3	N	2	2	1			64
							2	9									
07	868	N	72	-0-	-796	-0-	36	1	36	3	N	-0-					64
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	67	1	1442	3	Y	-0-					6
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	1666	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
*06	1560	N	371	-0-	-1189	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					2
07	1550	N	395	-0-	-1155	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					3
08	1643	N	391	-0-	-1252	-0-	16	1	374	3	Y	1					4
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	174	1	3730	3	Y	18					93
							20	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	135	1	3070	3	Y	12	67	1			38
							13	9									
*06	4170	X	3031	-0-	-1139	-0-	133	1	2895	3	Y	3					41
							3	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	249	1	5497	3	Y	12					53
							13	9									
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	209	1	4991	3	Y	13					66
							14	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					66

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			N	-0-					20
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					20
06	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					20
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3			N	-0-					20
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	67	1	1568	3	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	61	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	76	1	1939	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	3	Y	4					18
							4	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
*06	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	58	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	3					11
							3	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1615	3	Y	5					16
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	146	1	3123	3	Y	3					15
							3	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	144	1	3269	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	155	1	3238	3	Y	5					11
							6	9									
07	3379	X	2973	-0-	-406	-0-	128	1	2839	3	Y	5					16
							6	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	141	1	3363	3	Y	9					25
							10	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	3	Y	5					31
							6	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	180	1	4088	3	Y	4	22	1			13
							4	9									
*06	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	153	1	3202	3	Y	4					17
							4	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	175	1	3865	3	Y	7					24
							8	9									
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	145	1	3465	3	Y	10					34
							11	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					34

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	68	1	1464	3	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	64	1	1344	3	Y	1					1
							1	9									
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	54	1	1201	3	Y	2					3
							2	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	66	1	1574	3	Y	4					7
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	327	1	7010	3	Y	30					138
							33	9									
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	328	1	7453	3	Y	19	99	1			58
							21	9									
*06	6600	X	6063	-0-	-537	-0-	277	1	5775	3	Y	10					68
							11	9									
07	7068	X	5481	-0-	-1587	-0-	236	1	5236	3	Y	8					76
							9	9									
08	7068	X	5776	-0-	-1292	-0-	232	1	5527	3	Y	15					91
							17	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					91

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	862	3	Y	4					16
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	679	3	Y	2	11	1			7
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	851	3	Y	1					8
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	702	3	Y	1					9
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	829	3	Y	2					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	321	1	5626	3	Y	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	311	1	6053	3	Y	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	283	1	5110	3	Y	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	336 25	1 9	6148	3	Y	23	17	1			6
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	339 23	1 9	6038	3	Y	21					27
*09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	342 20	1 9	5931	3	Y	18	21	1			24

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	467	1	3109	3	Y	-0-	31	1			25
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	552	1	3454	3	Y	-0-					25
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	488	1	2673	3	Y	-0-					25
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	528	1	3337	3	Y	-0-					25
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	567	1	3345	3	Y	-0-					25
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	562	1	3058	3	Y	-0-					25

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	184	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	175	1	3404	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	163	1	2947	3	Y	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	198	1	3628	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	213	1	3790	3	Y	20					26
							22	9									
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	192	1	3337	3	Y	18	20	1			24
							20	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

04	360	N	242	-0-	-118	-0-	30	1	202	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	14					21
							15	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	3	Y	-0-					21
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	191	3	Y	1					22
							1	9									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					22
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	28	1	154	3	Y	-0-					22

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

04	660	X	287	-0-	-373	-0-	15	1	258	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	868	X	698	-0-	-170	-0-	37	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	669	-0-	-171	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	418	1	6218	3	Y	16	47	1			11
							18	9									
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	481	1	6405	3	Y	29					40
							32	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	475	1	5767	3	Y	21	52	1			9
							23	9									
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	514	1	6258	3	Y	13					22
							14	9									
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	509	1	6342	3	Y	-0-					22
*09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	502	1	6030	3	Y	19					41
							21	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	589	1	4506	3	Y	-0-					5
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	599	1	4820	3	Y	3					8
							3	9									
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	628	1	4284	3	Y	-0-					8
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	617	1	4842	3	Y	-0-					8
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	606	1	4691	3	Y	-0-					8
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	603	1	4376	3	Y	5					13
							6	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

04	2700	N	2376	-0-	-324	-0-	274	1	2102	3	Y	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	310	1	2502	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1945	-0-	-575	-0-	249	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	292	1	2289	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	283	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	288	1	2099	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

04	T. A.		1664	-0-	1664	1664	90	1	1574	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1714	-0-	1714	3378	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1552	-0-	1552	4930	81	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	6628	X	1698	-0-	-4930	-0-	88	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	86	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

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
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	653	1	4346	3	Y	-0-	33	1			-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	770	1	4815	3	Y	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	578	1	3170	3	Y	-0-					-0-
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	746	1	4709	3	Y	3					3
							3	9									
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	758	1	4478	3	Y	10					13
							11	9									
*09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	760	1	4133	3	Y	13					26
							14	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1755	3	Y	1					10
							1	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1851	3	Y	1					11
							1	9									
06	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	81	1	1451	3	Y	1					12
							1	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	109	1	1958	3	Y	4					16
							4	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	3	Y	1					17
							1	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1697	3	Y	-0-					17

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
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	1690	2	513	3	Y	-0-					5
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	1897	2	507	3	Y	-0-					5
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	1810	2	486	3	Y	-0-					5
07	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	1649	2	433	3	Y	-0-					5
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	1871	1	754	3	Y	-0-					5
09	2310	N	1947	-0-	-363	-0-	1180	1	767	3	Y	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4007	-0-	1007	4039	3075	2	932	3	Y	-0-					-0-
05	7717	X	3678	-0-	-4039	-0-	2903	2	775	3	Y	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2587	2	693	3	Y	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	2657	2	696	3	Y	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	117	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
*09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							539	3									

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
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	113	2	35	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	103	2	28	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	106	2	27	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	93	1	1624	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
05	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	86	1	1664	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
06	1920	X	1496	-0-	-424	-0-	78	1	1416	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	94	1	1712	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1798	X	1722	-0-	-76	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	91	1	1571	3	Y	-0-					-0-

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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					6
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	3	Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	-0-					2
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	207	1	3629	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	Y	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	208	1	3757	3	Y	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	235	1	4304	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	239	1	4253	3	Y	20					27
							22	9									
*09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	227	1	3930	3	Y	18	20	1			25
							20	9									

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					5
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					2
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					2
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					2

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
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	3	Y	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-

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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	3003	2	911	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	3196	2	853	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	3080	2	826	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3155	2	827	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	148	1	3056	2	N	-0-					-0-
							766	3									
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-
							726	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4111	-0-	-89	-0-		3154	2	957	3	Y	-0-					3
05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-		3280	2	875	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-		3083	2	827	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4035	-0-	-212	-0-		3196	2	838	3	Y	1					1
								1	9									
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-		149	1	3095	2	Y	1					2
								777	3	1	9							
09	4110	X	3945	-0-	-165	-0-		141	1	3053	2	Y	-0-					2
								751	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-		18	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-		16	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-		19	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-		17	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-		17	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-		17	1	298	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-		28	1	490	3	Y	86	47	1			39
								95	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-		40	1	776	3	Y	155	74	1			120
								171	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-		40	1	727	3	Y	94	152	1			62
								103	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-		49	1	890	3	Y	-0-	62	1			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-		53	1	936	3	Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		37	1	646	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-		287	1	5030	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-		278	1	5410	3	Y	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-		237	1	4275	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-		350	1	6419	3	Y	23	17	1			6
								25	9									
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-		348	1	6198	3	Y	21					27
								23	9									
*09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		338	1	5869	3	Y	17	20	1			24
								19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		118	1	1763	3	Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		126	1	1676	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1094	-0-	-646	-0-		83	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-		132	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		137	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		127	1	1529	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	159	1	2786	3	Y	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	161	1	3130	3	Y	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	148	1	2671	3	Y	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	161	1	2945	3	Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	174	1	3016	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	1					8
							1	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					8
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	27	1	477	3	Y	1					9
							1	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	4					13
							4	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					13
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	-0-					13

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	788	-0-	-142	-0-	41	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	911	-0-	-50	-0-	47	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	926	-0-	-35	-0-	49	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

04	T. A.		62	-0-	62	171	5	1	57	3	Y	-0-					6
05	200	X	29	-0-	-171	-0-	1	1	18	3	Y	9					15
							10	9									
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					15
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					15
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					15
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	13	1	1	6	1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

04	1800	X	1621	-0-	-179	-0-	88	1	1533	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1339	-0-	-461	-0-	70	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	85	1	1556	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1658	-0-	-140	-0-	88	1	1570	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	87	1	1518	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
							25	3									
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					-0-
							49	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	193	1	2062	3	N	14					39
							15	9									
05	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	206	1	2068	3	N	25					64
							28	9									
06	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	149	1	1817	3	N	22	51	1			35
							24	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	150	1	2233	3	N	4					39
							4	9									
08	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	131	1	1955	3	N	13					52
							14	9									
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	3	N	2					54
							2	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5334	-0-	-1716	-0-	336	1	4997	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	402	1	5370	3	N	3					4
							3	9									
06	7050	X	4457	-0-	-2593	-0-	339	1	4115	3	N	3	6	1			1
							3	9									
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	446	1	5423	3	N	6					7
							7	9									
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	434	1	5422	3	N	-0-					7
*09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	437	1	5266	3	N	9					16
							10	9									

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
04	2970	X	2034	-0-	-936	-0-	128	1	1906	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	164	1	2187	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	1858	-0-	-1112	-0-	141	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	181	1	2209	3	N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2336	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	171	1	2063	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2638	-0-	-842	-0-	303	1	2320	3	N	14	21	1			8
							15	9									
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	362	1	2924	3	N	8					16
							9	9									
06	3420	X	2783	-0-	-637	-0-	355	1	2422	3	N	5	16	1			5
							6	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	392	1	3075	3	N	-0-					5
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	431	1	3335	3	N	-0-	5	1			-0-
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	403	1	2939	3	N	-0-					-0-

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
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	244	1	1872	3	Y	-0-					2
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	224	1	1806	3	Y	2					4
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	193	1	1313	3	Y	-0-					4
07	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	164	1	1292	3	Y	-0-					4
08	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	187	1	1450	3	Y	-0-					4
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	219	1	1598	3	Y	-0-					4

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
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	98	1	1468	3	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	118	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	112	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	120	1	1491	3	N	-0-					-0-
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	115	1	1387	3	N	-0-					-0-

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
04	6840	X	6629	-0-	-211	-0-	5086	2	1543	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	5246	2	1400	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	4942	2	1326	3	Y	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	5539	2	1453	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6896	-0-	-48	-0-	257	1	5308	2	Y	-0-					-0-
							1331	3									
09	6630	X	6533	-0-	-97	-0-	233	1	5055	2	Y	-0-					-0-
							1245	3									

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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-

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
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	104	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	92	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	88	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	3	N	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1	1723	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	12015	-0-	-615	-0-	9218	2	2797	3	N	-0-					38
05	13051	X	12289	-0-	-762	-0-	9701	2	2588	3	N	-0-	29	1			9
06	12630	X	11825	-0-	-805	-0-	9326	2	2499	3	N	-0-					9
07	12772	X	11985	-0-	-787	-0-	9488	2	2488	3	N	8					17
							9	9									
08	12586	X	11787	-0-	-799	-0-	441	1	9063	2	N	13					30
							2269	3	14	9							
09	12030	X	11298	-0-	-732	-0-	404	1	8740	2	N	5					35
							2148	3	6	9							

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
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1800	2	546	3	N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1869	2	499	3	N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1584	2	425	3	N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1974	2	518	3	N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	2	N	-0-					-0-
							466	3									
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	N	-0-					-0-
							431	3									

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	104	1	1043	3	N	14	16	1			16
							15	9									
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	111	1	1132	3	N	8	16	1			8
							9	9									
06	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	74	1	916	3	N	14	17	1			5
							15	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	8					13
							9	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	106	1	1120	3	N	7	16	1			4
							8	9									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	104	1	1031	3	N	16					20
							18	9									

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
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1589	3	Y	1					10
							1	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	83	1	1259	3	Y	-0-					10
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	3	Y	1					11
							1	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	3	Y	4					15
							4	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	3	Y	-0-					15
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	3	Y	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1894	-0-	1894	1894	102	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2038	-0-	2038	3932	100	1	1938	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1886	-0-	1886	5818	99	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	7880	X	2062	-0-	-5818	-0-	107	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2115	3	Y	-0-					-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	3	Y	-0-					-0-

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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	203	2	N	1					1
							1	9									
*06	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	248	N	161	-0-	-87	-0-	160	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					1
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-

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
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					3
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	4					7
*06	3000	N	4021	-0-	1021	1021	4011	2	10	9	N	9	8	1			8
*07	3100	N	5129	-0-	2029	3050	5111	2	18	9	N	16	12	1			12
08	3100	N	4971	-0-	1871	4921	4962	2	9	9	N	8					20
*09	9638	X	4717	-0-	-4921	-0-	4692	2	25	9	N	23	34	1			9

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
04	2970	X	2247	-0-	-723	-0-	2247	2			N	-0-					4
*05	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	94	1	1823	2	N	5					9
							6	9									
*06	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	142	1	2462	2	N	11	9	1			11
							12	9									
*07	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	2501	2	10	9	N	9	13	1			7
08	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4					11
09	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	2006	2	14	9	N	13	19	1			5

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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					1
*05	868	N	817	-0-	-51	-0-	815	2	2	9	N	2					3
*06	840	N	712	-0-	-128	-0-	708	2	4	9	N	4	3	1			4
*07	868	N	695	-0-	-173	-0-	693	2	2	9	N	2	4	1			2
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	711	2	1	9	N	1					3
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	5	1			1

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
04	960	X	468	-0-	-492	-0-	468	2			N	-0-					1
*05	992	X	575	-0-	-417	-0-	572	2	3	9	N	3					4
*06	720	X	567	-0-	-153	-0-	560	2	7	9	N	6	4	1			6
*07	744	X	362	-0-	-382	-0-	361	2	1	9	N	1	6	1			1
08	558	X	170	-0-	-388	-0-	169	2	1	9	N	1					2
09	570	X	283	-0-	-287	-0-	282	2	1	9	N	1	3	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					1
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					2
*06	510	N	430	-0-	-80	-0-	429	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	2	2	9	N	2	2	1			1
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	416	2	1	9	N	1					2
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	413	2	2	9	N	2	3	1			1

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
04	3000	N	3630	-0-	630	630	3630	2			N	-0-					6
*05	3889	X	3259	-0-	-630	-0-	160	1	3091	2	N	7					13
							8	9									
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	163	1	2831	2	N	14	14	1			13
							15	9									
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2826	2	11	9	N	10	15	1			8
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2700	2	4	9	N	4					12
*09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	N	10	18	1			4

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
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					1
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	N	1					2
							1	9									
*06	900	N	400	-0-	-500	-0-	22	1	376	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	868	N	656	-0-	-212	-0-	653	2	3	9	N	3	2	1			2
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	812	2	2	9	N	2					4
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3	6	1			1

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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					1
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					2
*06	660	N	567	-0-	-93	-0-	565	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	651	N	531	-0-	-120	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1			2
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					2
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3	4	1			1

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
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					1
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	1	1			-0-

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
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					1
*05	930	N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2					3
*06	870	N	776	-0-	-94	-0-	773	2	3	9	N	3	3	1			3
*07	837	N	763	-0-	-74	-0-	760	2	3	9	N	3	4	1			2
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	736	2	1	9	N	1					3
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	N	4	6	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					5
*05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3053	2	7	9	N	6					11
*06	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3028	2	13	9	N	12	11	1			12
*07	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3071	2	12	9	N	11	15	1			8
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2972	2	6	9	N	5					13
09	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2945	2	15	9	N	14	22	1			5

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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					1
*05	620	N	505	-0-	-115	-0-	504	2	1	9	Y	1					2
*06	540	N	527	-0-	-13	-0-	525	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	589	N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	428	2	1	9	Y	1					2
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	497	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
04	3540	X	2600	-0-	-940	-0-	2600	2			N	-0-					4
*05	3658	X	2523	-0-	-1135	-0-	124	1	2393	2	N	5					9
							6	9									
*06	3210	X	2586	-0-	-624	-0-	140	1	2434	2	N	11	9	1			11
							12	9									
*07	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2685	2	9	9	N	8	13	1			6
08	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3087	2	4	9	N	4					10
*09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2674	2	14	9	N	13	18	1			5

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
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					2
*05	961	N	759	-0-	-202	-0-	758	2	1	9	N	1					3
*06	720	N	533	-0-	-187	-0-	530	2	3	9	N	3	3	1			3
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2	3	1			2
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					3
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	4	1			1

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
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			N	-0-					2
*05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1319	2	3	9	N	3					5
*06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1279	2	6	9	N	5	5	1			5
*07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	6	9	N	5	6	1			4
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1291	2	2	9	N	2					6
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1247	2	6	9	N	5	9	1			2

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
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					3
*05	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	59	1	1141	2	N	3					6
							3	9									
*06	1740	N	1101	-0-	-639	-0-	60	1	1034	2	N	6	6	1			6
							7	9									
*07	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	1088	2	4	9	N	4	7	1			3
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	966	2	2	9	N	2					5
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	N	4	7	1			2

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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					1
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3253	2			N	-0-					5
*05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	143	1	2758	2	N	7					12
							8	9									
*06	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	165	1	2861	2	N	11	12	1			11
							12	9									
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3594	2	13	9	N	12	14	1			9
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	N	6					15
09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3001	2	17	9	N	15	24	1			6

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					1
*05	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	Y	2					3
*06	870	N	857	-0-	-13	-0-	854	2	3	9	Y	3	3	1			3
*07	899	N	859	-0-	-40	-0-	856	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	2	2	9	Y	2					4
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	858	2	4	9	Y	4	6	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
*06	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	279	N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					1
*05	558	N	505	-0-	-53	-0-	504	2	1	9	N	1					2
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3	3	1			2
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					3
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	N	4	5	1			2

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
04	570	X	58	-0-	-512	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	2	11	9	N	10	3	1			7
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	2	6	9	N	5					12
*09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2571	2	14	9	N	13	20	1			5

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					1
*05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					1
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	1					1
							1	9									
*06	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	254	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			1
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					1
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					1
*05	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	514	2	N	1					2
							1	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	2	1			1
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					2
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	410	2	3	9	N	3	4	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			N	-0-					2
*05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	68	1	1315	2	N	3					5
							3	9									
*06	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	69	1	1193	2	N	5	5	1			5
							6	9									
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	2	6	9	N	5	6	1			4
08	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1235	2	2	9	N	2					6
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1239	2	6	9	N	5	9	1			2

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	549	-0-	-102	-0-	27	1	521	2	N	1					1
							1	9									
*06	690	N	619	-0-	-71	-0-	34	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	N	1	1	1			1
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					2
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	534	2	3	9	N	3	4	1			1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	1					1
							1	9									
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					1
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4598	-0-	-472	-0-	4598	2			N	-0-					6
*05	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4816	2	10	9	N	9					15
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	N	18	15	1			18
*07	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4309	2	18	9	N	16	22	1			12
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	4384	2	8	9	N	7					19
09	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4237	2	24	9	N	22	32	1			9

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	3620	2			N	-0-					5
*05	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3368	2	9	9	N	8					13
*06	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3527	2	13	9	N	12	13	1			12
*07	4092	X	2811	-0-	-1281	-0-	2799	2	12	9	N	11	15	1			8
08	3751	X	2580	-0-	-1171	-0-	2574	2	6	9	N	5					13
09	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2755	2	14	9	N	13	21	1			5

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
04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	2			N	-0-					4
*05	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2080	2	4	9	N	4					8
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8	8	1			8
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	N	8	10	1			6
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3					9
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12	16	1			5

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3650	-0-	-1810	-0-	3650	2			N	-0-					14
*05	5487	X	3487	-0-	-2000	-0-	3478	2	9	9	N	8					22
*06	5310	X	3516	-0-	-1794	-0-	3501	2	15	9	N	14	13	1			23
*07	4495	X	2248	-0-	-2247	-0-	2239	2	9	9	N	8	16	1			15
08	3782	X	3182	-0-	-600	-0-	3176	2	6	9	N	5					20
09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	3216	2	18	9	N	16	21	1			15

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	10	1	639	2	N	-0-					32
05	1116	N	656	-0-	-460	-0-	11	1	645	2	N	-0-					32
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	9	1	600	2	N	-0-					32
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	13	1	777	2	N	-0-					32
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-					32
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	700	2	N	-0-					32

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

04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	41	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		190	-0-	190	422	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		259	-0-	259	681	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	786	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	271	-0-	-786	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8375	-0-	5275	5275	476	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10829	-0-	7829	13104	877	1	9952	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10460	-0-	7360	20464	920	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9035	-0-	5935	26399	993	1	8042	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26399					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

04	DLQ G-10		437	-0-	437	437	78	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		377	-0-	377	814	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		535	-0-	535	1349	43	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		388	-0-	388	1737	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	2116	N	379	-0-	-1737	-0-	42	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	42	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		269	-0-	269	505	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		253	-0-	253	758	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		168	-0-	168	926	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	57	-0-	-926	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

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 -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	1					2
							1	9									
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	10	1	234	2	N	2					4
							2	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-					2
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	151	2	N	1					3
							1	9									
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

04	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	147	1	1851	2	N	25	20	1			29
							28	9									
05	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	144	1	1833	2	N	22	28	1			23
							24	9									
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	169	1	2154	2	N	39	55	1			7
							43	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	N	19					26
							21	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	207	1	2508	2	N	16					42
							18	9									
*09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	180	1	2205	2	N	9	26	1			25
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-

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
04	1860	N	919	-0-	-941	-0-	67	1 6 9	846	2	N	5	4	1			6
05	1364	N	740	-0-	-624	-0-	54	1 4 9	682	2	N	4	6	1			4
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1 9 9	1154	2	N	8	11	1			1
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	1200	2	N	4					5
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	1340	2	N	3					8
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	1591	2	N	5	5	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	109	1 6 9	1374	2	N	5	4	1			6
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	1458	2	N	5	6	1			5
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	101	1 8 9	1282	2	N	7	11	1			1
07	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	111	1 4 9	1390	2	N	4					5
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	1477	2	N	3					8
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	1324	2	N	5	5	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	1627	2	N	5	4	1			6
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	134	1 6 9	1707	2	N	5	6	1			5
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	127	1 8 9	1620	2	N	7	11	1			1
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1 4 9	1644	2	N	4					5
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	135	1 3 9	1639	2	N	3					8
09	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	125	1 6 9	1536	2	N	5	5	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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 #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-	3	1			1
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	858	2	N	3	1	1			3
							3	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	8	10	1			1
							9	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	4					5
							4	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	3					8
							3	9									
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	926	2	N	5	5	1			8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	225	1	2824	2	N	26	20	1			29
							29	9									
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	212	1	2699	2	N	22	28	1			23
							24	9									
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	213	1	2710	2	N	37	53	1			7
							41	9									
07	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	227	1	2839	2	N	18					25
							20	9									
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	247	1	3001	2	N	17					42
							19	9									
09	3090	X	2963	-0-	-127	-0-	222	1	2716	2	N	23	25	1			40
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	113	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	67	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	181	1	4106	2	N	11	35	1			8
							12	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	181	1	4035	2	N	17	10	1			15
							19	9									
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	N	24	19	1			20
							26	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	183	1	4024	2	N	27	22	1			25
							30	9									
08	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	122	1	2750	2	N	44	45	1			24
							48	9									
09	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	114	1	2565	2	N	34	35	1			23
							37	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	5	1	115	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	103	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	179	2	N	5	3	1			4
							6	9									

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
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1	562	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	25	1	558	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	26	1	570	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	23	1	517	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	23	1	509	2	N	7	5	1			5
							8	9									

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
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	62	1	1395	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	54	1	1184	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	57	1	1288	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	N	23	10	1			16
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 #: 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
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	288	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	713	N	319	-0-	-394	-0-	14	1	301	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	480	N	278	-0-	-202	-0-	12	1	262	2	N	4	3	1			3
							4	9									

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
04	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	123	1	2788	2	N	24	33	1			16
							26	9									
05	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	155	1	3460	2	N	9	17	1			8
							10	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	167	1	3712	2	N	5	9	1			4
							6	9									
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	167	1	3679	2	N	39	7	1			36
							43	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	167	1	3760	2	N	32	50	1			18
							35	9									
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	168	1	3762	2	N	32	28	1			22
							35	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		754	-0-	754	754	1	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	3156	X	2402	-0-	-754	-0-	3	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	3	1	2290	2	Y	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	5	1	2753	2	Y	-0-					-0-
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	3	1	2182	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	5	3	1			5
							6	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	7	5	1			5
							8	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	83	1	937	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	Y	4					5
							4	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	Y	3					8
							3	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	78	1	928	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	3	1			-0-
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	5	4	1			3
							6	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	Y	2	23	1			6
							2	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	-0-	1	1			5
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	157	1	1781	2	Y	-0-					5
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	Y	-0-					5
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	158	1	1856	2	Y	-0-					5
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	6					11
							7	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	63	1	742	2	Y	-0-					-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	792	2	Y	4					4
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

04	480	N	382	-0-	-98	-0-	16	1	365	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	12	1	267	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	5	2	1			5
							6	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	423	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

04	3660	X	3136	-0-	-524	-0-	132	1	2992	2	N	11					32
							12	9									
05	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	138	1	3078	2	N	10					42
							11	9									
06	3480	X	3067	-0-	-413	-0-	132	1	2929	2	N	5	41	1			6
							6	9									
07	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	140	1	3086	2	N	1					7
							1	9									
08	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	129	1	2900	2	N	4					11
							4	9									
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	1					12
							1	9									

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
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	24	1 9	555	2	N	8					8
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1 9	377	2	N	1					9
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	22	1	484	2	N	-0-	9	1			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-

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
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	22	1 9	501	2	N	3	4	1			2
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	24	1 9	547	2	N	3	2	1			3
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1 9	634	2	N	4	3	1			4
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1 9	648	2	N	5	4	1			5
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1 9	667	2	N	5	7	1			3
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1 9	656	2	N	7	5	1			5

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
04	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	69	1 9	1573	2	N	2					4
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1637	2	N	2					6
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1566	2	N	2	6	1			2
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	70	1 9	1545	2	N	1					3
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					3
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	70	1 9	1561	2	N	1					4

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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1 9	1022	2	N	3	4	1			2
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	45	1 9	994	2	N	14	3	1			13
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	45	1 9	995	2	N	11	15	1			9
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1 9	1073	2	N	5	9	1			5
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1053	2	N	4	7	1			2
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1134	2	N	24	10	1			16

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

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
04	1110	N	993	-0-	-117	-0-	42	1	951	2	N	-0-					4
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	1					5
							1	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	-0-	5	1			-0-
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	40	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	N	4					4
							4	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

04	540	N	181	-0-	-359	-0-	8	1	171	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	8	1	176	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	8	1	175	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	5	1	119	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

04	660	N	621	-0-	-39	-0-	26	1	592	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	27	1	606	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	589	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	27	1	587	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	25	1	571	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	25	1	570	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	-0-					2
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54	1	1187	2	N	7					9
							8	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	N	1	9	1			1
							1	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	N	1					2
							1	9									
08	1240	N	799	-0-	-441	-0-	34	1	765	2	N	-0-					2
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	N	1					3
							1	9									

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
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1943	2	N	4	12	1			3
							4	9									
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	60	1	1342	2	N	10	4	1			9
							11	9									
06	2910	X	1413	-0-	-1497	-0-	61	1	1342	2	N	9	10	1			8
							10	9									
07	3007	X	1453	-0-	-1554	-0-	63	1	1383	2	N	6	9	1			5
							7	9									
08	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	99	1	2236	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	N	7	5	1			5
							8	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	117	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	99	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	5	6	1			3
							6	9									
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	120	2	N	7	5	1			5
							8	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

04	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	170	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	1147	N	267	-0-	-880	-0-	11	1	253	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	1110	N	223	-0-	-887	-0-	9	1	208	2	N	5	3	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	27	1	599	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	26	1	571	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	24	1	538	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	24	1	531	2	N	7	5	1			5
							8	9									

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
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	14	1	328	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	14	1	304	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	12	1	275	2	N	6	4	1			5
							7	9									
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	12	1	269	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	265	2	N	7	5	1			5
							8	9									

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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	306	2	N	6	7	1			4
							7	9									
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	290	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	197	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	167	2	N	6	4	1			4
							7	9									

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	82	2	N	1	1	1			1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4 1 9	1	80	2	N	1	1	1			1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	45	2	N	1	1	1			1
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3 1 9	3	60	2	N	3	2	1			2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3 1 9	4	77	2	N	4	4	1			2
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4 1 9	4	87	2	N	4	3	1			3

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

04	DLQ G-10		452	-0-	452	452	92	1	360	2	Y	-0-					3
05	919	N	467	-0-	-452	-0-	102	1	365	2	Y	-0-					3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	86	1	313	2	Y	-0-					3
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	86	1	330	2	Y	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	98	1	369	2	Y	-0-					3
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	2	Y	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

04	150	N	127	-0-	-23	-0-	5 1 9	1	121	2	N	1					2
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	6 1 9	1	141	2	N	1					3
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10 1 9	2	219	2	N	2	3	1			2
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					2
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-					2
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	2	N	-0-					2

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
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	14	1 2 9	316	2	N	2	2	1			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	336	2	N	1	1	1			1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	468	2	N	3	2	1			2
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	505	2	N	2	2	1			2
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	408	2	N	2	3	1			1
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1 6 9	415	2	N	5	3	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1341	2	N	1					3
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1396	2	N	2					5
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	1456	2	N	2	5	1			2
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1410	2	N	1					3
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	61	1 1 9	1370	2	N	1					4
09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	1034	2	N	1					4
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1269	2	N	2					6
06	1110	N	735	-0-	-375	-0-	32	1 2 9	701	2	N	2	6	1			2
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	42	1 1 9	918	2	N	1					3
08	1302	N	842	-0-	-460	-0-	36	1	806	2	N	-0-					3
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	28	1 1 9	638	2	N	1					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	64	1	1444	2	N	1					7
							1	9									
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	71	1	1581	2	N	2					9
							2	9									
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	63	1	1389	2	N	-0-	9	1			-0-
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	52	1	1168	2	N	1					1
							1	9									
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	53	1	1177	2	N	-0-					1

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
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	175	1	2009	2	Y	8	106	1			26
							9	9									
05	2500	N	2247	-0-	-253	1940	174	1	2073	2	Y	-0-	3	1			23
06	3000	N	1937	-0-	-1063	877	157	1	1780	2	Y	-0-					23
07	2820	N	1943	-0-	-877	-0-	155	1	1788	2	Y	-0-					23
08	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	155	1	1817	2	Y	-0-					23
09	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	142	1	1678	2	Y	14					37
							15	9									

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
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	204	1	4620	2	N	1					8
							1	9									
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	212	1	4730	2	N	9					17
							10	9									
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	207	1	4586	2	N	1	17	1			1
							1	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	207	1	4552	2	N	1					2
							1	9									
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	196	1	4424	2	N	1					3
							1	9									
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	202	1	4526	2	N	-0-					3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	2	N	-0-					-0-

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
04	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	146	1	3317	2	N	2	32	1			2
							2	9									
05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	139	1	3099	2	N	17	4	1			15
							19	9									
06	3810	X	2165	-0-	-1645	-0-	93	1	2070	2	N	2	15	1			2
							2	9									
07	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	142	1	3136	2	N	22	4	1			20
							24	9									
08	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	144	1	3256	2	N	23	30	1			13
							25	9									
*09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	151	1	3384	2	N	32	23	1			22
							35	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		984	-0-	984	984	79	1	903	2	Y	2	36	1			8
							2	9									
05	2006	N	1022	-0-	-984	-0-	79	1	943	2	Y	-0-	1	1			7
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					7
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	955	2	Y	-0-					7
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					7
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	6					13
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	4	1	88	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	274	2	N	5	3	1			4
							6	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	91	2	N	1	2	1			1
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

04	DLQ G-10		278	-0-	278	278	22	1	256	2	Y	-0-	3	1			1
05	448	N	170	-0-	-278	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					1
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					1
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					1
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	153	-0-	-116	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

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

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

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
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	4 3	1 9	89	2	N	-0-	2	1			-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	10 3	1 9	212	2	N	3	1	1			2
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	3 2	1 9	70	2	N	2	2	1			2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	106	2	N	4	2	1			4
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	5 2	1 9	114	2	N	2	5	1			1
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	100	2	N	7	3	1			5

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
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	69 4	1 9	862	2	N	4	3	1			4
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1201	2	N	4	4	1			4
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	920	2	N	6	9	1			1
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	66 2	1 9	823	2	N	2					3
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	79 3	1 9	954	2	N	3					6
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	62 4	1 9	761	2	N	4	4	1			6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	5	10	1			7
							6	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	5	7	1			5
							6	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1569	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	2	N	4					5
							4	9									
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	133	1	1616	2	N	3					8
							3	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	2	N	5	5	1			8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	12	3	1			10
							13	9									
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	40	1	875	2	N	7	11	1			6
							8	9									
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	37	1	807	2	N	4	6	1			4
							4	9									
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	40	1	907	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	N	21	9	1			14
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	6	4	1			187
							7	9									
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	74	1	886	2	N	56	6	1			237
							62	9									
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	73	1	826	2	N	11	11	1			237
							12	9									
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	82	1	942	2	N	4					241
							4	9									
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	72	1	849	2	N	3					244
							3	9									
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	58	1	689	2	N	4	5	1			243
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	12	3	1			10
							13	9									
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	8	12	1			6
							9	9									
07	1488	X	446	-0-	-1042	-0-	19	1	421	2	N	5	7	1			4
							6	9									
08	1550	X	330	-0-	-1220	-0-	14	1	312	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	1500	X	365	-0-	-1135	-0-	15	1	344	2	N	5	4	1			3
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	142	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	144	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	6	1	123	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	112	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	141	2	N	5	6	1			3
							6	9									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	116	1	2640	2	N	11	26	1			8
							12	9									
05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	121	1	2711	2	N	17	10	1			15
							19	9									
06	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	122	1	2693	2	N	23	19	1			19
							25	9									
07	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	118	1	2603	2	N	27	21	1			25
							30	9									
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	118	1	2659	2	N	12	31	1			6
							13	9									
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	2	N	8	9	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	107	1	2696	2	N	18	9	1			12
							20	9									
05	3534	X	2195	-0-	-1339	-0-	82	1	2105	2	N	7	17	1			2
							8	9									
06	3420	X	2665	-0-	-755	-0-	98	1	2563	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	107	1	2771	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	100	1	2547	2	N	11	5	1			9
							12	9									
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3053	2	N	18	22	1			5
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	24	1	540	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	20	1	444	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	24	1	542	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	24	1	532	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	24	1	531	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	145	1	3222	2	N	10	19	1			7
							11	9									
05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	162	1	3624	2	N	17	9	1			15
							19	9									
06	4200	X	2982	-0-	-1218	-0-	128	1	2828	2	N	24	19	1			20
							26	9									
07	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	136	1	2987	2	N	27	22	1			25
							30	9									
08	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	130	1	2930	2	N	11	30	1			6
							12	9									
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	132	1	2960	2	N	24	14	1			16
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1693	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1486	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	105	1	1310	2	N	4					5
							4	9									
08	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	97	1	1182	2	N	3					8
							3	9									
09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	105	1	1284	2	N	5	5	1			8
							6	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1200	N	240	-0-	-960	-0-	10	1	228	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	8	1	177	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	N	7	4	1			5
							8	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	N	2	24	1			6
							2	9									
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	122	1	1454	2	N	-0-	1	1			5
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	116	1	1311	2	N	-0-					5
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	127	1	1465	2	N	-0-					5
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	125	1	1461	2	N	-0-					5
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1360	2	N	6					11
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

04	210	N	56	-0-	-154	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	863	2	N	4					5
							4	9									
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	67	1	814	2	N	3					8
							3	9									
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	55	1	668	2	N	5	5	1			8
							6	9									

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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	53	1	6	2	N	-0-					53
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	1	3	2	N	-0-					53
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	51	1	4	2	N	-0-					53
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	1	2	2	N	-0-					53
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					53
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	1214	2	N	2					4
							2	9									
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	54	1	1211	2	N	-0-					4
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	52	1	1161	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	49	1	1074	2	N	-0-					2
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	47	1	1071	2	N	1					3
							1	9									
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

04	900	N	870	-0-	-30	-0-	37	1	831	2	N	2					5
							2	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	2	N	2					7
							2	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	2	N	1	6	1			2
							1	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	N	1					3
							1	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	2	N	-0-					3
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

04	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	67	1	1530	2	N	3	17	1			2
							3	9									
05	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	54	1	1211	2	N	14	3	1			13
							15	9									
06	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	64	1	1414	2	N	22	16	1			19
							24	9									
07	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	57	1	1259	2	N	23	21	1			21
							25	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	N	24	32	1			13
							26	9									
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	68	1	1529	2	N	32	23	1			22
							35	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	71	1	888	2	N	5	3	1			5
							6	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	4	5	1			4
							4	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	979	2	N	3					3
							3	9									
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	22	1	268	2	N	3					6
							3	9									
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	4	3	1			7
							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 #: 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
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	21	1	473	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	482	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	21	1	466	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	463	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	452	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

04	1950	N	1507	-0-	-443	-0-	64	1	1442	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	80	1	1788	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	71	1	1598	2	N	4	7	1			2
							4	9									
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	70	1	1568	2	N	8	5	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	N	4	3	1			4
							4	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	19	1	428	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	713	N	281	-0-	-432	-0-	12	1	265	2	N	4	7	1			2
							4	9									
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	20	1	448	2	N	6	4	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	138	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	129	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	106	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	5	6	1			3
							6	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	151	2	N	7	5	1			5
							8	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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	3					3
							3	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	7	4	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1538	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	17	6	1			14
							19	9									
07	1674	N	1103	-0-	-571	-0-	47	1	1043	2	N	12	15	1			11
							13	9									
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	67	1	1510	2	N	5	13	1			3
							6	9									
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	66	1	1484	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	26	1	583	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	24	1	532	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	25	1	566	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	24	1	527	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	37	1	470	2	N	4	3	1			5
							4	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	N	5	5	1			5
							6	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	3					4
							3	9									
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	51	1	617	2	N	3					7
							3	9									
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	32	1	394	2	N	6	5	1			8
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2038	-0-	2038	2912	85	1	1941	2	N	11	10	1			8
							12	9									
05	14B2 EXT		2161	-0-	2161	5073	91	1	2033	2	N	34	12	1			30
							37	9									
06	7184	X	2111	-0-	-5073	-0-	89	1	1971	2	N	46	37	1			39
							51	9									
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	82	1	1811	2	N	32	42	1			29
							35	9									
08	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	65	1	1472	2	N	23	39	1			13
							25	9									
09	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	65	1	1465	2	N	29	22	1			20
							32	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	5	3	1			64
							6	9									
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	57	1	745	2	N	4	5	1			63
							4	9									
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	47	1	646	2	N	7	11	1			59
							8	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	51	1	699	2	N	4					63
							4	9									
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	52	1	709	2	N	3					66
							3	9									
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	N	5	5	1			66
							6	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	N	6	4	1			25
							7	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	N	4	6	1			23
							4	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1351	2	N	8	11	1			20
							9	9									
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	94	1	1275	2	N	4					24
							4	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	2	N	3					27
							3	9									
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1254	2	N	5	5	1			27
							6	9									

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
04	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	116	1	2628	2	N	6	13	1			4
							7	9									
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	121	1	2710	2	N	15	6	1			13
							17	9									
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	118	1	2622	2	N	24	17	1			20
							26	9									
07	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	116	1	2564	2	N	27	22	1			25
							30	9									
08	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	114	1	2562	2	N	12	31	1			6
							13	9									
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	113	1	2523	2	N	24	14	1			16
							26	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	18	1	225	2	N	-0-					39
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-					39
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					39
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					39
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					39
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	64	1	1453	2	N	2					3
							2	9									
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	60	1	1348	2	N	1					4
							1	9									
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	64	1	1419	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	61	1	1343	2	N	1					3
							1	9									
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	57	1	1292	2	N	-0-					3
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	56	1	1263	2	N	1					4
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	76	1	1716	2	N	9	6	1			6
							10	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	N	17	8	1			15
							19	9									
06	1710	X	1594	-0-	-116	-0-	68	1	1513	2	N	12	17	1			10
							13	9									
07	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	73	1	1613	2	N	5	10	1			5
							6	9									
08	1860	X	1427	-0-	-433	-0-	60	1	1361	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	1800	X	1609	-0-	-191	-0-	68	1	1533	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

04	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	91	1	2298	2	N	52	30	1			34
							57	9									
05	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	93	1	2405	2	N	43	66	1			11
							47	9									
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	88	1	2308	2	N	39	34	1			16
							43	9									
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	85	1	2201	2	N	28	28	1			16
							31	9									
08	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	86	1	2214	2	N	33	23	1			26
							36	9									
09	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	89	1	2281	2	N	37	52	1			11
							41	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

04	4440	X	3336	-0-	-1104	-0-	140	1	3171	2	N	23	39	1			16
							25	9									
05	4588	X	3375	-0-	-1213	-0-	143	1	3192	2	N	36	21	1			31
							40	9									
06	4440	X	3117	-0-	-1323	-0-	132	1	2934	2	N	46	38	1			39
							51	9									
07	3937	X	2395	-0-	-1542	-0-	103	1	2279	2	N	12	40	1			11
							13	9									
08	3782	X	2402	-0-	-1380	-0-	101	1	2277	2	N	22	21	1			12
							24	9									
09	3330	X	2374	-0-	-956	-0-	101	1	2265	2	N	7	14	1			5
							8	9									

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
04	4500	X	2678	-0-	-1822	-0-	113	1	2564	2	N	1					4
							1	9									
05	4650	X	2761	-0-	-1889	-0-	118	1	2641	2	N	2					6
							2	9									
06	4500	X	3028	-0-	-1472	-0-	131	1	2897	2	N	-0-	6	1			-0-
07	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	104	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	101	1	2274	2	N	5					5
							6	9									
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	110	1	2462	2	N	-0-					5

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
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	36	1	460	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	30	1	372	2	N	2					3
							2	9									
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	20	1	244	2	N	1					4
							1	9									
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	257	2	N	1	3	1			2
							1	9									

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
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-

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

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
04	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	420	1	1639	2	N	10					141
							11	9									
05	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	446	1	1595	2	N	-0-					141
06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	455	1	1656	2	N	5					146
							6	9									
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	426	1	1635	2	N	9					155
							10	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	449	1	1683	2	N	13					168
							14	9									
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	436	1	1511	2	N	10					178
							11	9									

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
04	2760	N	1481	-0-	-1279	-0-	55	1	1397	2	N	26	20	1			17
							29	9									
05	2635	N	1496	-0-	-1139	-0-	55	1	1418	2	N	21	33	1			5
							23	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1626	2	N	37	27	1			15
							41	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	28	27	1			16
							31	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	2	N	33	23	1			26
							36	9									
09	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	50	1	1290	2	N	37	52	1			11
							41	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	105	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	111	1	1226	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

04	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	118	1	2975	2	N	26	15	1			17
							29	9									
05	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	117	1	3028	2	N	8	23	1			2
							9	9									
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	109	1	2860	2	N	14	10	1			6
							15	9									
07	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	114	1	2946	2	N	25	17	1			14
							28	9									
08	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	106	1	2712	2	N	9	16	1			7
							10	9									
09	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	112	1	2885	2	N	13	16	1			4
							14	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					44
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					44
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					44
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					44
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					44
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					44

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
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	106	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	97	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	97	1	2199	2	N	-0-					-0-
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	131	1	2981	2	N	16	14	1			11
							18	9									
05	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	134	1	3003	2	N	9	12	1			8
							10	9									
06	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	122	1	2693	2	N	17	11	1			14
							19	9									
07	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	129	1	2844	2	N	13	15	1			12
							14	9									
08	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	117	1	2630	2	N	16	19	1			9
							18	9									
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	130	1	2921	2	N	16	14	1			11
							18	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	67	1	1530	2	N	2					9
							2	9									
05	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	62	1	1384	2	N	2					11
							2	9									
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	65	1	1434	2	N	2	11	1			2
							2	9									
07	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	54	1	1178	2	N	1					3
							1	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	N	1					4
							1	9									
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					4

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
04	660	N	509	-0-	-151	-0-	41	1	466	2	N	2	20	1			6
							2	9									
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	79	1	935	2	N	5	3	1			8
							6	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	N	8	11	1			5
							9	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	2	N	4					9
							4	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	N	11					20
							12	9									
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	N	26	10	1			36
							29	9									

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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	2	N	5	1	1			5
							6	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	N	5	5	1			5
							6	9									
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	84	1	1253	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	101	1	1303	2	N	4					5
							4	9									
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	84	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	86	1	944	2	N	5	5	1			8
							6	9									

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
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	599	1	6730	2	N	65					127
							72	9									
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	622	1	6936	2	N	63					190
							69	9									
06	6390	X	5996	-0-	-394	-0-	598	1	5380	2	N	16					206
							18	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	624	1	6581	2	N	22	162	1			66
							24	9									
08	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	549	1	5772	2	N	65	99	1			32
							72	9									
*09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	612	1	6771	2	N	9					41
							10	9									

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
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	151	1	1691	2	N	-0-					7
05	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	153	1	1700	2	N	-0-					7
06	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	152	1	1372	2	N	12					19
							13	9									
07	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	151	1	1587	2	N	22	15	1			26
							24	9									
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	140	1	1472	2	N	36	44	1			18
							40	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	138	1	1522	2	N	4					22
							4	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

04	270	N	251	-0-	-19	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	581	2	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	18	1	149	2	N	8					8
							9	9									
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	18	1	158	2	N	-0-					8

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	136	1	15	2	N	5	4	1			69
							6	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	N	5	6	1			68
							6	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	141	1	11	2	N	8	11	1			65
							9	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	136	1	5	2	N	4					69
							4	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	138	1	11	2	N	13					82
							14	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	126	1	7	2	N	5	5	1			82
							6	9									

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	175	1	5744	2	Y	106	86	1			45
							117	9									
05	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	182	1	5812	2	Y	106	121	1			30
							117	9									
06	6540	X	6119	-0-	-421	-0-	188	1	5840	2	Y	83	82	1			31
							91	9									
07	6758	X	5712	-0-	-1046	-0-	186	1	5494	2	Y	29	49	1			11
							32	9									
08	6386	X	5637	-0-	-749	-0-	188	1	5449	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	6120	X	177	-0-	-5943	-0-	177	1			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	116	1	3829	2	Y	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	116	1	3701	2	Y	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	122	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	122	1	3519	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	112	-0-	-3548	-0-	112	1			Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	195	1	6408	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6310	-0-	-1161	-0-	192	1	6118	2	Y	-0-					-0-
06	7230	X	5154	-0-	-2076	-0-	161	1	4993	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	5039	-0-	-2432	-0-	165	1	4874	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	4992	-0-	-2324	-0-	167	1	4825	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	154	-0-	-6446	-0-	154	1			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	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

04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-	1	1			27
05	356	N	177	-0-	-179	-0-	13	1	163	2	Y	1					28
							1	9									
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	133	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					28
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	Y	-0-	1	1			27
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	122	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

04	DLQ G-10	3041	-0-	3041	3041	214	1	2818	2	Y	8	14	1			73
						9	9									
05	6077	3036	-0-	-3041	-0-	230	1	2797	2	Y	8					81
						9	9									
06	2970	#	2911	-0-	-59	-0-	222	1	2677	2	Y	11	15	1			77
						12	9									
07	3131	#	2879	-0-	-252	-0-	229	1	2640	2	Y	9	3	8			83
						10	9									
08	3131	#	2274	-0-	-857	-0-	182	1	2089	2	Y	3	15	1			71
						3	9									
09	3030	#	2271	-0-	-759	-0-	190	1	2071	2	Y	9	15	1			65
						10	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	794 36	1 9	714	2	N	33					314
05	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	805 28	1 9	621	2	N	25					339
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	728 31	1 9	595	2	N	28					367
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	438 52	1 9	574	2	N	47					414
08	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	551 9	1 9	511	2	N	8					422
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					422

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	-0-					16
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					16
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

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

04	1489	N	741	-0-	-748	-0-	390	1	351	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	350	1	270	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	433	1	354	2	N	-0-					-0-
*07	1897		1897	-0-	-0-	-0-	821	1	1076	2	N	-0-					-0-
*08	1266		1266	-0-	-0-	-0-	657	1	609	2	N	-0-					-0-
09	510		NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	2	N	-0-					52
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	64	1	49	2	N	-0-					52
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	73	1	60	2	N	-0-					52
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	2	N	-0-					52
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	14	1	13	2	N	-0-					52
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					44
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	#	4382	-0-	-598	-0-	4249	2	133	9	N	121					255
05	4991	#	4471	-0-	-520	-0-	4344	2	127	9	N	115	183	1			187
06	4380	#	4077	-0-	-303	-0-	3946	2	131	9	N	119					306
07	4526	#	4421	-0-	-105	-0-	4285	2	136	9	N	124	182	1			248
08	4526	#	3995	-0-	-531	-0-	3868	2	127	9	N	115	193	1			170
09	4380	#	3660	-0-	-720	-0-	3582	2	78	9	N	71	152	1			89

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	35	1	271	3	Y	23					82
							25	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	2	63	1			21
							2	9									
*06	510	N	454	-0-	-56	-0-	152	1	292	3	Y	9					30
							10	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	158	1	558	3	Y	10					40
							11	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	167	1	570	3	Y	8					48
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	478	-0-	-212	-0-	52	1	401	3	Y	23					81
							25	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	77	1	608	3	Y	12	63	1			30
							13	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	201	1	416	3	Y	16					46
							18	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	239	1	860	3	Y	21					67
							23	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	208	1	772	3	Y	13					80
							14	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	45	1	346	3	Y	23					82
							25	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	443	3	Y	34	63	1			53
							37	9									
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	224	1	429	3	Y	11					64
							12	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	223	1	784	3	Y	13					77
							14	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	245	1	840	3	Y	11					88
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	15	1	1045	3	N	-0-					57
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	N	-0-					57
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	N	-0-					57
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-					57
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					57
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	18					75
							20	9									

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

04	570	N	364	-0-	-206	-0-	5	1	359	3	N	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3032	3	28	9	Y	25	25	1			4
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3121	3	31	9	Y	28	25	1			7
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3018	3	21	9	Y	19	25	1			1
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2733	3	29	9	Y	26	25	1			2
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3048	3	33	9	Y	30	28	1			4
*09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	3	32	9	Y	29	28	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3100	N	3590	-0-	490	490	3589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1413	N	923	-0-	-490	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

04	1680	N	888	-0-	-792	-0-	13	1	857	3	N	16					38
							18	9									
05	1767	N	615	-0-	-1152	-0-	23	1	524	3	N	62					100
							68	9									
06	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	45	1	1002	3	N	-0-					100
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					100
*08	620	N	478	-0-	-142	-0-	20	1	458	3	N	-0-					100
09	1050	N	711	-0-	-339	-0-	30	1	662	3	N	17					25
							19	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

04	2430	N	985	-0-	-1445	-0-	48	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	50	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	41	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	459	-0-	-533	-0-	28	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	318	-0-	-612	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	167	-0-	-553	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	68	1	1341	3	Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	68	1	1065	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	68	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	62	1	1139	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	20					20
							22	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					20
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					20
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-	18	6			2

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1832	3	37	9	Y	34	34	1			6
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2066	3	43	9	Y	39	34	1			11
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	3	12	9	Y	11	20	1			2
07	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1013	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	16	1			3
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	Y	17	16	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12	12	1			3
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	981	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	827	-0-	-193	-0-	812	3	15	9	Y	14	13	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3821	3	51	9	Y	46	46	1			5
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4917	3	57	9	Y	52	46	1			11
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4227	3	39	9	Y	35	45	1			1
07	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3791	3	53	9	Y	48	46	1			3
08	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4026	3	59	9	Y	54	52	1			5
09	4020	X	3160	-0-	-860	-0-	3101	3	59	9	Y	54	52	1			7

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	174	1	3416	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	192	1	3354	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	190	1	3130	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	197	1	3073	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	186	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3326	-0-	-274	-0-	173	1	3153	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	49	1	797	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
07	1023	N	672	-0-	-351	-0-	39	1	612	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
08	899	N	345	-0-	-554	-0-	17	1	305	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
09	870	N	376	-0-	-494	-0-	18	1	335	3	Y	21	20	1			3
							23	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	10	1			1
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	898	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	783	3	15	9	Y	14	14	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	3	31	9	Y	28	28	1			2
05	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1904	3	35	9	Y	32	28	1			6
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2474	3	30	9	Y	27	32	1			1
07	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	2871	3	40	9	Y	36	34	1			3
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3477	3	45	9	Y	41	39	1			5
09	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	2886	3	45	9	Y	41	39	1			7

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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	80	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	79	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	3	Y	-0-					-0-

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
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2214	3	19	9	Y	17	17	1			5
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2131	3	21	9	Y	19	17	1			7
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	Y	17	20	1			4
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2033	3	25	9	Y	23	21	1			6
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2759	3	28	9	Y	25	24	1			7
*09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1960	3	28	9	Y	25	24	1			8

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
04	1020	N	670	-0-	-350	-0-	32	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	488	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	868	N	422	-0-	-446	-0-	410	3	12	9	Y	11	10	1			3
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	299	3	7	9	Y	6	5	1			3

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
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	Y	8	8	1			7
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	3	10	9	Y	9	8	1			8
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	3	12	9	Y	11	13	1			6
07	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1160	3	17	9	Y	15	14	1			7
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1293	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1010	3	19	9	Y	17	17	1			7

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
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	34	1	2319	3	N	-0-					20
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					20
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	3	N	-0-					20
07	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	100	1	2114	3	N	23					43
							25	9									
08	2232	N	1600	-0-	-632	-0-	66	1	1530	3	N	4					47
							4	9									
09	2190	N	1564	-0-	-626	-0-	67	1	1497	3	N	-0-					47

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

04	690	N	565	-0-	-125	-0-	8	1	557	3	N	-0-					7
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	3	N	-0-					7
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	3	N	-0-					7
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	3	N	-0-					7
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	31	1	725	3	N	-0-					7
09	900	N	705	-0-	-195	-0-	30	1	663	3	N	11					18
							12	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	654	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	782	3	12	9	Y	11	10	1			1
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	928	3	12	9	Y	11	10	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4895	3	42	9	Y	38	38	1			8
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4525	3	47	9	Y	43	38	1			13
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4551	3	34	9	Y	31	40	1			4
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4270	3	47	9	Y	43	40	1			7
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4569	3	53	9	Y	48	46	1			9
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4077	3	53	9	Y	48	46	1			11

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

04	4110	X	3282	-0-	-828	-0-	156	1	3061	3	Y	59	58	1			14
							65	9									
05	4371	X	2357	-0-	-2014	-0-	124	1	2159	3	Y	67	59	1			22
							74	9									
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	43	56	1			9
07	4371	X	2687	-0-	-1684	-0-	158	1	2465	3	Y	58	55	1			12
							64	9									
08	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	195	1	3539	3	Y	65	62	1			15
							72	9									
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3083	3	Y	65	62	1			18
							72	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					38
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	135	1	2657	3	Y	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	3	Y	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	152	1	2500	3	Y	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	3100	N	4511	-0-	1411	1411	4486	3	25	9	Y	23	20	1			5
06	3000	N	2687	-0-	-313	1098	2680	3	7	9	Y	6	11	1			-0-
07	3100	N	2120	-0-	-980	118	2110	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	2307	X	2189	-0-	-118	-0-	2178	3	11	9	Y	10	9	1			1
*09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1757	3	11	9	Y	10	9	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	146	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	151	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	149	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	92	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	226	1	4436	3	Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	250	1	4366	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3616	-0-	-914	-0-	207	1	3409	3	Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	219	1	3432	3	Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	215	1	3912	3	Y	-0-					-0-
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3856	3	Y	-0-					-0-

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
*10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	434	3	N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	3	N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	3	N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	430	-0-	-97	-0-	5	1	425	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	441	-0-	-69	-0-	6	1	435	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	255	-0-	-195	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	329	-0-	-136	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	11	1	252	3	N	27					27
							30	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	4721	3	722	9	Y	656	576	1			235
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4694	3	559	9	Y	508	377	1			366
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4550	3	536	9	Y	487	568	1			285
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4139	3	968	9	Y	880	952	1			213
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	4667	3	983	9	Y	894	944	1			163
*09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	3651	3	1137	9	Y	1034	946	1			251

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

04	750	N	527	-0-	-223	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14273	3	151	9	Y	137	134	1			31
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14389	3	169	9	Y	154	136	1			49
06	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13859	3	109	9	Y	99	129	1			19
07	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12240	3	147	9	Y	134	128	1			25
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13353	3	167	9	Y	152	145	1			32
*09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11130	3	166	9	Y	151	145	1			38

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	165	1	3240	3	Y	55	54	1			14
							61	9									
05	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	169	1	2951	3	Y	62	55	1			21
							68	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	251	1	4122	3	Y	62	71	1			12
							68	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	263	1	4105	3	Y	84	79	1			17
							92	9									
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	235	1	4277	3	Y	94	90	1			21
							103	9									
09	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	224	1	4104	3	Y	94	90	1			25
							103	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1650	X	1310	-0-	-340	-0-	62	1	1227	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	114	1	1990	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
06	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	89	1	1459	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
07	1643	X	1504	-0-	-139	-0-	89	1	1394	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	69	1	1254	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	57	1	1050	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

04	330	N	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	267	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	210	1	4130	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	199	1	3476	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	197	1	3243	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3459	-0-	-1036	-0-	208	1	3251	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	186	1	3381	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	198	1	3611	3	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-					27
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	66	1	1525	3	N	-0-					27
06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	71	1	1578	3	N	-0-					27
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	75	1	1595	3	N	12					39
							13	9									
08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	55	1	1277	3	N	1					40
							1	9									
*09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	60	1	1352	3	N	-0-	12	6			28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

04	240	N	173	-0-	-67	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	4	1	272	3	N	19					47
							21	9									
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					47
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					47
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	3	N	-0-					47
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					47
*09	420	N	252	-0-	-168	-0-	11	1	241	3	N	-0-	23	6			24

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
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8261	3	78	9	Y	71	70	1			13
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8548	3	88	9	Y	80	70	1			23
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7872	3	63	9	Y	57	72	1			8
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6991	3	85	9	Y	77	73	1			12
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7693	3	96	9	Y	87	83	1			16
09	6450	X	6048	-0-	-402	-0-	5952	3	96	9	Y	87	83	1			20

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	708	457	1			251
							779	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	Y	1071	870	1			452
							1178	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	784	968	1			268
							862	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	508	504	1			272
							559	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	40	1	2711	3	N	5					34
							6	9									
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2705	3	N	10					44
							11	9									
*06	3000	N	3289	-0-	289	289	139	1	3081	3	N	63					107
							69	9									
*07	3086	N	2797	-0-	-289	-0-	126	1	2671	3	N	-0-					107
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	3	N	-0-					107
*09	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	67	1	1496	3	N	-0-	14	6			94

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5	5	1			5
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	5	1			6
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4	5	1			5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1			5
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	Y	6	6	1			5
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	6	1			5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	327	1	6426	3	Y	92	90	1			20
							101	9									
05	7006	X	6711	-0-	-295	-0-	357	1	6240	3	Y	104	91	1			33
							114	9									
06	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	357	1	5871	3	Y	75	94	1			14
							83	9									
07	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	364	1	5694	3	Y	101	96	1			19
							111	9									
08	7068	X	6708	-0-	-360	-0-	343	1	6240	3	Y	114	109	1			24
							125	9									
09	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	321	1	5859	3	Y	114	109	1			29
							125	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	47	1	3200	3	N	-0-					12
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	126	1	2904	3	N	-0-	7	1			5
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	137	1	3032	3	N	-0-					5
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	149	1	3154	3	N	69					74
							76	9									
08	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	107	1	2476	3	N	3	69	1			8
							3	9									
09	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	120	1	2689	3	N	11					19
							12	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	23	1	1580	3	N	-0-					34
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	3	N	-0-					34
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	70	1	1561	3	N	-0-					34
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	77	1	1639	3	N	22					56
							24	9									
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	73	1	1680	3	N	-0-					56
*09	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	N	-0-	9	6			47

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1041	-0-	-669	-0-	187	1	709	3	Y	132	116	1			73
							145	9									
05	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	164	1	781	3	Y	75	107	1			41
							83	9									
06	1830	X	683	-0-	-1147	-0-	116	1	554	3	Y	12	35	1			18
							13	9									
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	146	1	736	3	Y	5	16	1			7
							6	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1099	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	173	1	775	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	168	1	636	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	126	1	599	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	113	1	544	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	179	1	901	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1030	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	Y	16	14	1			10
							18	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	50	1	3424	3	N	-0-					22
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	149	1	3447	3	N	51					73
							56	9									
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	160	1	3558	3	N	-0-					73
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	173	1	3662	3	N	-0-					73
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	3	N	-0-					73
09	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	111	1	2488	3	N	35					108
							39	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	25	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	18	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
*04	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	181	2	3233	3	Y	19	18	1			63
							21	9									
*05	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	209	2	3383	3	Y	-0-					63
*06	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	185	2	3545	3	Y	-0-					63
*07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					63
*08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	27	1			36
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	192	2	3825	3	Y	-0-	16	6			20

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
*04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	485	2	8692	3	Y	8	33	1			108
							9	9									
*05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	425	2	6863	3	Y	-0-					108
*06	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	308	2	5916	3	Y	-0-					108
*07	9517	X	7913	-0-	-1604	-0-	7913	3			Y	-0-					108
*08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-	46	1			62
*09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	496	2	9906	3	Y	-0-	28	6			34

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
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	143	1	2506	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	145	1	2377	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	152	1	2377	3	Y	-0-					-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	3	Y	-0-					-0-
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					-0-

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
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	118	1	1193	2	Y	34	46	1			21
							37	9									
05	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	23	1	1260	2	Y	-0-					21
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	23	1	1264	2	Y	43					64
							47	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					64
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	30	49	1			45
							33	9									
*09	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	210	1	954	2	Y	1	9	6			17
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	19					57
							21	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	N	9					66
							10	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	N	-0-					66
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	38	1	812	3	N	-0-					66
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	31	1	723	3	N	-0-					66
*09	810	N	708	-0-	-102	-0-	30	1	678	3	N	-0-	33	6			33

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	794	3	14	9	Y	13	11	1			5
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	652	3	11	9	Y	10	10	1			3

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

04	360	N	262	-0-	-98	-0-	4	1	247	3	N	10					37
							11	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	1	231	3	N	-0-					37
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	N	-0-					37
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	3	N	-0-					37
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-					37
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					37

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

04	T. A.		54	-0-	54	140	32	3	22	9	Y	20	18	1			65
*05	T. A.		23	-0-	23	163	22	3	1	9	Y	1					66
*06	T. A.		2	-0-	2	165	2	3			Y	-0-					66
*07	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					66
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			40
*09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	16	6			24

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1563	3	15	9	Y	14	14	1			1
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	3	15	9	Y	14	14	1			1

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

04	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	3	N	-0-					29
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					29
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					29
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-					29
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	N	42					71
							46	9									
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	20	1	437	3	N	-0-					71

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

04	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

04	4170	X	2632	-0-	-1538	-0-	236	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	1551	-0-	-2758	-0-	28	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	335	-0-	-3835	-0-	6	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	130	-0-	-1916	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980	X	603	-0-	-1377	-0-	109	1	494	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

04	5850	X	5466	-0-	-384	-0-	5386	3	80	9	Y	73	72	1			13
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6450	3	91	9	Y	83	73	1			23
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	5029	3	53	9	Y	48	65	1			6
07	5611	X	3440	-0-	-2171	-0-	3368	3	72	9	Y	65	62	1			9
08	5611	X	3287	-0-	-2324	-0-	3207	3	80	9	Y	73	70	1			12
09	5430	X	4296	-0-	-1134	-0-	4216	3	80	9	Y	73	70	1			15

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

04	1530	N	1121	-0-	-409	-0-	54	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	945	-0-	-512	-0-	51	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	655	-0-	-515	-0-	38	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	1115	-0-	-2005	-0-	20	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	17	1	175	2	N	-0-					20
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	3	1	191	2	N	-0-					20
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	543	2	N	-0-					20
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	N	-0-					20
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	7	1	32	2	N	14					34
							15	9									
*09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-	4	6			30

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	39	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	170	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	35	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	36	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	162	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	371	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	486	1	2212	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	1369	1	13866	2	Y	67	100	1			77
							74	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	205	1	11266	2	Y	-0-					77
06	13170	X	10719	-0-	-2451	-0-	192	1	10527	2	Y	-0-	77	1			-0-
07	17267	X	12452	-0-	-4815	-0-	952	1	11500	2	Y	-0-					-0-
08	17267	X	10412	-0-	-6855	-0-	1805	1	8607	2	Y	-0-					-0-
09	15300	X	9995	-0-	-5305	-0-	1802	1	8193	2	Y	-0-					-0-

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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	74	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	69	1	1137	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	70	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	62	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					-0-

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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-

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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	Y	34	46	1			17
							37	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	-0-					17
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	42					59
							46	9									
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	79	1	957	2	Y	-0-					59
*08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	172	1	818	2	Y	31	48	1			42
							34	9									
*09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	173	1	787	2	Y	-0-	8	6			14

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
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	177	1	3470	3	Y	55	54	1			16
							61	9									
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	187	1	3277	3	Y	62	54	1			24
							68	9									
06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	190	1	3130	3	Y	41	53	1			12
							45	9									
07	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	190	1	2965	3	Y	56	53	1			15
							62	9									
08	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	176	1	3199	3	Y	63	60	1			18
							69	9									
09	3720	X	2827	-0-	-893	-0-	143	1	2615	3	Y	63	60	1			21
							69	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	54	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	57	1	1003	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	85	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	66	1	1038	3	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	993	-0-	-477	-0-	52	1	941	3	Y	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	34	46	1			19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	2	47	9	Y	43					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	48	1			45
*09	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	8	6			16

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
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	107	1	1080	2	Y	34	46	1			22
							37	9									
05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	21	1	1161	2	Y	-0-					22
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	21	1	1177	2	Y	43					65
							47	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	103	1	1239	2	Y	-0-					65
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	238	1	1132	2	Y	31	48	1			48
							34	9									
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	248	1	1125	2	Y	-0-	8	6			20

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
04	1560	X	279	-0-	-1281	-0-	4	1	275	3	N	-0-					58
05	1612	X	385	-0-	-1227	-0-	16	1	369	3	N	-0-					58
06	1200	X	204	-0-	-996	-0-	9	1	195	3	N	-0-					58
07	713	X	313	-0-	-400	-0-	14	1	299	3	N	-0-					58
08	496	X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	3	N	-0-					58
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	4					62
							4	9									

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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	6			52

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
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	3	N	-0-					37
05	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	91	1	2104	3	N	-0-					37
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	3	N	-0-					37
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	131	1	2763	3	N	60					97
							66	9									
08	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	86	1	1987	3	N	59	121	1			35
							65	9									
09	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	89	1	2003	3	N	14					49
							15	9									

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
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	5	1	365	3	N	-0-					45
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					45
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	6	1	139	3	N	-0-					45
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
08	465	N	175	-0-	-290	-0-	7	1	168	3	N	-0-					45
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	127	3	N	3					48
							3	9									

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					8
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					8
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	9	1	584	3	N	-0-					69
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	24	1	542	3	N	-0-					69
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	5	1	109	3	N	-0-					69
07	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					69
08	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					69
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

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

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	3	N	-0-					16
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	3	N	-0-					16
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	3	N	-0-					16
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	12					28
							13	9									

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	48	1	3295	3	N	-0-					10
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	141	1	3250	3	N	22					32
							24	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	140	1	3109	3	N	-0-					32
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	162	1	3423	3	N	-0-					32
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	127	1	2939	3	N	-0-					32
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	120	1	2695	3	N	105					137
							116	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					15
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	10					25
							11	9									

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

04	1590	N	354	-0-	-1236	-0-	5	1	349	3	N	-0-	15	1			34
05	961	N	355	-0-	-606	-0-	15	1	340	3	N	-0-	3	1			31
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	15	1	336	3	N	-0-	4	1			27
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-	1	1			26
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	187					213
							206	9									
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	261	3	N	-0-	131	1			82

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

04	210	N	112	-0-	-98	-0-	2	1	110	3	N	-0-					100
05	372	N	53	-0-	-319	-0-	2	1	51	3	N	-0-					100
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	3	N	-0-					100
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					100
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	56	1	880	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	3000	N	3527	-0-	527	527	182	1	3334	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	20	1	1363	3	N	63	172	1			62
							69	9									
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	3	N	-0-					62
*06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	63	1	1396	3	N	-0-					62
*07	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	54	1	1139	3	N	-0-					62
*08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	52	1	1193	3	N	-0-					62
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	3	N	26					88
							29	9									

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	14	1	915	3	N	-0-					27
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	40	1	914	3	N	-0-					27
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	N	-0-					27
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	N	-0-					27
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	39	1	914	3	N	-0-					27
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	38	1	863	3	N	-0-					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1431	3	N	8					43
							9	9									
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	17					60
							19	9									
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	3	N	-0-					60
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					60
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1327	3	N	20					80
							22	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2041	3	N	-0-	15	6			65

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	72	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	115	1			22

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	33	1	2232	3	N	-0-					79
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	116	1	2667	3	N	-0-					79
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	116	1	2565	3	N	-0-					79
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	N	-0-					79
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	103	1	2379	3	N	6					85
							7	9									
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	99	1	2227	3	N	-0-	3	6			82

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	10	1	694	3	N	2					15
							2	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	N	-0-					15
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	15					30
							17	9									
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-					30
*08	806	N	738	-0-	-68	-0-	31	1	707	3	N	-0-					30
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	22	1	503	3	N	27					57
							30	9									

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
04	660	N	240	-0-	-420	-0-	3	1	191	3	N	42					50
							46	9									
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	65					115
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					115
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	114	6			1

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
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	72	1	4910	3	N	-0-					87
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	202	1	4656	3	N	16					103
							18	9									
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	200	1	4444	3	N	-0-					103
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	3	N	-0-					103
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	166	1	3863	3	N	19					122
							21	9									
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	167	1	3738	3	N	-0-	20	6			102

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	3					48
							3	9									

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
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	39	1	2688	3	N	715	540	1			369
							787	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	167	1	3852	3	N	321	191	1			499
							353	9									
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	111	1	2468	3	N	118	371	1			246
							130	9									
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	207	1	4391	3	N	417	367	1			296
							459	9									
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	132	1	3049	3	N	32	194	1			134
							35	9									
*09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	1911	3	N	306	245	1			195
							337	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2841	X	2360	-0-	-481	-0-	34	1	2326	3	N	-0-					40
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	N	-0-					40
*06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	3	N	26					66
							29	9									
*07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	76	1	1611	3	N	-0-					66
*08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1248	3	N	-0-					66
*09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1530	3	N	-0-	30	6			36

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
04	14091	X	6203	-0-	-7888	-0-	301	1	5902	3	Y	-0-					-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	283	1	4952	3	Y	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	3752	-0-	-2696	-0-	225	1	3527	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4734	-0-	-1714	-0-	247	1	4487	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	4153	-0-	-2057	-0-	215	1	3938	3	Y	-0-					-0-

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
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	3	22	9	Y	20	20	1			5
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2763	3	25	9	Y	23	20	1			8
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	3	19	9	Y	17	21	1			4
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2226	3	25	9	Y	23	22	1			5
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2402	3	29	9	Y	26	25	1			6
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2059	3	29	9	Y	26	25	1			7

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
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	8	1	536	3	N	-0-					51
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	19	1	448	3	N	-0-					51
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					51
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-					51
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	363	3	N	-0-					51
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	14	1	321	3	N	18					69
							20	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	3	N	-0-					70
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	64	1	1467	3	N	216	191	1			95
							238	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	3	N	-0-					95
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	N	-0-					95
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					95
*09	1050	N	356	-0-	-694	-0-	15	1	341	3	N	-0-	13	6			82

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	Y	5	5	1			2

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	27	1	1827	3	N	-0-					80
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	N	2					82
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	3	N	-0-					82
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	3	N	-0-					82
08	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	64	1	1475	3	N	-0-					82
*09	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	64	1	1433	3	N	-0-	12	6			70

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1895	3	N	-0-					89
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	N	-0-					89
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	3	N	-0-					89
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	3	N	-0-					89
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	68	1	1568	3	N	-0-					89
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1	1715	3	N	-0-					89

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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	28	1	1916	3	N	12					52
							13	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-					52
06	570	N	160	-0-	-410	-0-	7	1	153	3	N	-0-					52
07	589	N	164	-0-	-425	-0-	7	1	157	3	N	-0-					52
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	127	1	2954	3	N	-0-					52
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2521	3	N	-0-	20	6			32

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	27					47
							30	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					47
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	N	-0-					47
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					47
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	3	N	-0-					47
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-	13	6			34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			42

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					94
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					94
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					94
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					94
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					94
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	-0-					94
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					94
*05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					94
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					94
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	2	6			92

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
04	4950	X	4781	-0-	-169	-0-	232	1	4549	3	Y	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	272	1	4467	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4597	-0-	-332	-0-	276	1	4321	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4476	-0-	-949	-0-	234	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4276	-0-	-974	-0-	222	1	4054	3	Y	-0-					-0-

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
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1936	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2015	3	22	9	Y	20	18	1			5
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	18	1			1
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1571	3	21	9	Y	19	18	1			2
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1847	3	23	9	Y	21	20	1			3
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1898	3	23	9	Y	21	20	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	14864	3	152	9	Y	138	136	1			33
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15700	3	172	9	Y	156	137	1			52
06	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14069	3	114	9	Y	104	134	1			22
07	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13673	3	155	9	Y	141	134	1			29
08	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15240	3	175	9	Y	159	152	1			36
*09	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	12974	3	175	9	Y	159	152	1			43

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
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9315	3	95	9	Y	86	84	1			19
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	9928	3	107	9	Y	97	85	1			31
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9229	3	75	9	Y	68	86	1			13
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10874	3	100	9	Y	91	87	1			17
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9694	3	113	9	Y	103	99	1			21
*09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9774	3	113	9	Y	103	98	1			26

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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	38	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	720	-0-	-180	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					-0-

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
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3126	3	39	9	Y	35	34	1			7
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3105	3	43	9	Y	39	35	1			11
06	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2889	3	24	9	Y	22	30	1			3
07	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	2561	3	33	9	Y	30	29	1			4
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2739	3	37	9	Y	34	32	1			6
09	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2226	3	37	9	Y	34	32	1			8

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
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7144	3	73	9	Y	66	65	1			13
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7225	3	83	9	Y	75	66	1			22
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6981	3	56	9	Y	51	65	1			8
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6437	3	76	9	Y	69	65	1			12
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7266	3	86	9	Y	78	74	1			16
09	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5593	3	85	9	Y	77	74	1			19

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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	116	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	119	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	122	1	1913	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	102	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	3	Y	-0-					-0-

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
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5049	3	48	9	Y	44	43	1			9
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5572	3	55	9	Y	50	44	1			15
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5191	3	43	9	Y	39	48	1			6
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4605	3	57	9	Y	52	50	1			8
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5628	3	65	9	Y	59	56	1			11
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4342	3	65	9	Y	59	56	1			14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	230	1	4528	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	238	1	4163	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4313	-0-	-247	-0-	247	1	4066	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4180	-0-	-749	-0-	251	1	3929	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	236	1	4296	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3827	-0-	-943	-0-	198	1	3629	3	Y	-0-					-0-

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
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	574	3	51	9	Y	46	45	1			11
05	496	X	359	-0-	-137	-0-	302	3	57	9	Y	52	45	1			18
06	360	X	147	-0-	-213	-0-	146	3	1	9	Y	1	14	1			5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			4
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			4

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
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	141	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	26	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	111	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	299	1	1427	2	N	-0-					-0-
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	317	1	1439	2	N	-0-					-0-

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
04	2550	X	1910	-0-	-640	-0-	172	1	1738	2	N	-0-					7
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	65	1	3559	2	N	-0-					7
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	69	1	3753	2	N	-0-					7
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	331	1	3993	2	N	-0-					7
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	721	1	3440	2	N	13					20
							14	9									
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	573	1	2606	2	N	20					40
							22	9									

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
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4214	3	40	9	Y	36	36	1			5
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4418	3	45	9	Y	41	36	1			10
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4254	3	31	9	Y	28	36	1			2
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3495	3	42	9	Y	38	36	1			4
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3994	3	47	9	Y	43	41	1			6
*09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	3	47	9	Y	43	41	1			8

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
04	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	92	1	1798	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	99	1	1735	3	Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	112	1	1840	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	96	1	1509	3	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	103	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	97	1	1773	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	169	1	3312	3	Y	54	53	1			8
							59	9									
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	174	1	3045	3	Y	61	53	1			16
							67	9									
06	3450	X	2563	-0-	-887	-0-	144	1	2375	3	Y	40	52	1			4
							44	9									
07	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	172	1	2691	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	160	1	2916	3	Y	61	59	1			8
							67	9									
09	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	158	1	2887	3	Y	61	59	1			10
							67	9									

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
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	79	1	1378	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	77	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	69	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	70	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	-0-					-0-

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
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	144	1	2829	3	Y	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	196	1	3428	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	180	1	2962	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	183	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	170	1	3093	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	166	1	3026	3	Y	-0-					-0-

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
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2725	3	31	9	Y	28	27	1			3
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3	34	9	Y	31	27	1			7
06	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	2279	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
07	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1			1
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2450	3	29	9	Y	26	25	1			2
*09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2008	3	29	9	Y	26	25	1			3

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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	167	1	1690	2	N	-0-	17	1			11
05	2356	N	1767	-0-	-589	-0-	31	1	1735	2	N	1					12
							1	9									
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	34	1	1853	2	N	41	46	1			7
							45	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	156	1	1883	2	N	34					41
							37	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	N	31					72
							34	9									
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	348	1	1583	2	N	13	73	1			12
							14	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	54	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					-0-

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
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2032	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
07	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	110	1	1722	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
08	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	104	1	1882	3	Y	48	45	1			11
							53	9									
09	2160	X	1871	-0-	-289	-0-	94	1	1724	3	Y	48	45	1			14
							53	9									

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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1438	3	Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	22355	-0-	19255	19255	1344	1	21011	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	19592	-0-	16492	35747	1022	1	18570	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	12834	-0-	9834	45581	666	1	12168	3	Y	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	909	3	13	9	Y	12	11	1			1
08	1054	N	780	-0-	-274	-0-	765	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3

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
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	3	46	9	Y	42	41	1			12
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5070	3	52	9	Y	47	42	1			17
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4777	3	39	9	Y	35	44	1			8
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	3	53	9	Y	48	46	1			10
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4815	3	59	9	Y	54	52	1			12
09	4020	X	4018	-0-	-2	-0-	3959	3	59	9	Y	54	52	1			14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	226	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	208	3	7	9	Y	6	8	1			1
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	183	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	206	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	140	3	10	9	Y	9	8	1			2

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

04	750	N	746	-0-	-4	-0-	25	1	666	3	N	50	126	1			12
							55	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	N	-0-					12
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	-0-					12
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	857	3	N	31					43
							34	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	819	3	N	67	93	1			17
							74	9									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	21	1	712	3	N	5					22
							6	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

04	300	N	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	2	N	-0-					20
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	5	1	266	2	N	-0-					20
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					20
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	13					33
							14	9									
*09	360	N	326	-0-	-34	-0-	59	1	267	2	N	-0-	3	6			30

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

04	10290	X	6325	-0-	-3965	-0-	6156	2	169	9	Y	154	200	1			224
05	9982	X	7343	-0-	-2639	-0-	7179	2	164	9	Y	149	287	1			86
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8500	2	149	9	Y	135	103	1			118
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11702	2	212	9	Y	193	225	1			86
08	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10203	2	169	9	Y	154	110	1			130
*09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8892	2	127	9	Y	115	109	1			136

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

04	180	N	-0-	-0-	-180	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		114	-0-	114	443	114	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	470	-0-	-490	-0-	467	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	1116	N	369	-0-	-747	-0-	367	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

04	6240	X	7066	-0-	826	-0-	6859	2	207	9	Y	188	182	1			202
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6957	2	175	9	Y	159	278	1			83
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5347	2	101	9	Y	92	81	1			94
07	7316	X	7034	-0-	-282	-0-	6913	2	121	9	Y	110	148	1			56
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7524	2	121	9	Y	110	76	1			90
09	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	6725	2	92	9	Y	84	78	1			96

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

04	420	N	346	-0-	-74	-0-	13	1	327	2	N	5	3	1							3
							6	9													
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	5	7	1							1
							6	9													
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	14	1	358	2	N	4	3	1							2
							4	9													
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	5	4	1							3
							6	9													
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	341	2	N	4	4	1							3
							4	9													
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	3	5	1							1
							3	9													

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

04	1980	X	1829	-0-	-151	-0-	118	1	1711	2	Y	-0-	1	1							-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	149	1	2066	2	Y	-0-									-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-									-0-
07	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	127	1	1487	2	Y	-0-									-0-
08	2305	X	691	-0-	-1614	-0-	40	1	651	2	Y	-0-									-0-
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	168	1	2312	2	Y	-0-									-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	930	N	805	-0-	-125	-0-	30	1	769	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	36	1	928	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	31	1	807	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	890	2	N	5	3	1			3
							6	9									
08	961	N	701	-0-	-260	-0-	26	1	672	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	840	N	607	-0-	-233	-0-	22	1	574	2	N	10	10	1			3
							11	9									

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
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	133	1	3365	2	N	26	21	1			17
							29	9									
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	147	1	3781	2	N	42	49	1			10
							46	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3774	2	N	22	23	1			9
							24	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	143	1	3704	2	N	47	29	1			27
							52	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	134	1	3421	2	N	34	34	1			27
							37	9									
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	37	53	1			11
							41	9									

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
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	18	1	471	2	N	4	3	1			1
							4	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	81	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	96	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1781	N	562	-0-	-1219	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	70	1	958	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

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

04	870	N	824	-0-	-46	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	33	1	840	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

04	2070	N	1067	-0-	-1003	-0-	119	1	927	2	N	19					198
							21	9									
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	130	1	923	2	N	31	178	1			51
							34	9									
06	1080	N	687	-0-	-393	-0-	108	1	557	2	N	20					71
							22	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	2	N	41					112
							45	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	116	1	2255	2	N	37					149
							41	9									
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	N	22					171
							24	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	160	-0-	-231	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	21	-0-	-33	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

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

04	2700	N	1285	-0-	-1415	-0-	600	1	684	3	N	1	92	1			13
							1	9									
05	2666	N	1741	-0-	-925	-0-	600	1	1141	3	N	-0-					13
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	600	1	826	3	N	8					21
							9	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	600	1	676	3	N	4					25
							4	9									
08	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	600	1	681	3	N	3					28
							3	9									
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	600	1	624	3	N	1					29
							1	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	69	2	N	-0-					5
							21	3									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	4	1	56	2	N	-0-					5
							16	3									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	14	1	151	2	N	-0-					5
							40	3									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					5
							41	3									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	N	-0-					5
							8	3									
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	37	2	N	-0-					5
							10	3									

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	385	X	295	-0-	-90	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	264	-0-	264	264	31	1	233	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	63	-0-	63	327	9	1	54	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	113	-0-	113	440	17	1	96	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	440					N	-0-					-0-
*09	440	N	-0-	-0-	-440	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

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
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	87	1	653	2	N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	235	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	315	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	237	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	241	1	1378	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

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
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	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
04	13236		10488	-0-	-2748	-0-	837	1	9651	2	N	-0-					-0-
05	8463		5601	-0-	-2862	-0-	659	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	8190		3629	-0-	-4561	-0-	496	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	8463		2690	-0-	-5773	-0-	408	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	8463		5409	-0-	-3054	-0-	614	1	4795	2	N	-0-					-0-
09	8190		3343	-0-	-4847	-0-	499	1	2844	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	Y	3	13	8			3
							3	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	6					9
							7	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	461	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*06	840	N	590	-0-	-250	-0-	41	1	546	3	Y	3					3
							3	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	806	3	Y	12					15
							13	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	875	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	9	1	8			16
							10	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	96	1	1289	3	Y	18					29
							20	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1416	3	Y	12	16	1			25
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	2					2
							2	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	2					3
							2	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	N	-0-					23
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	N	-0-					23
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	N	-0-					23
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	N	-0-					23
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	851	3	N	17					40
							19	9									
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	N	18					58
							20	9									

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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					1
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1					2
							1	9									

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
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	62	1	1131	3	Y	-0-					19
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	3	Y	7					26
							8	9									
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	54	1	975	3	Y	-0-					26
07	1240	N	943	-0-	-297	-0-	51	1	892	3	Y	-0-					26
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	71	1	918	3	Y	-0-					26
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	85	1	873	3	Y	2					28
							2	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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	Y	-0-					12
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	3	Y	-0-					12
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					12
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-					12
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-					12
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	Y	-0-					12

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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	3	Y	3					13
							3	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	4					17
							4	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	Y	-0-					17
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	Y	1					18
							1	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	2					20
							2	9									
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	3	Y	2					22
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

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
04	5190	X	4971	-0-	-219	-0-	321	1	4637	3	Y	12					65
							13	9									
05	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	349	1	4921	3	Y	17					82
							19	9									
06	5190	X	4336	-0-	-854	-0-	284	1	4052	3	Y	-0-					82
07	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	334	1	4261	3	Y	-0-					82
08	5301	X	4610	-0-	-691	-0-	374	1	4227	3	Y	8					90
							9	9									
09	5130	X	3063	-0-	-2067	-0-	257	1	2800	3	Y	5					95
							6	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1					3
							1	9									
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					3
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					3
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					3
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					10
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					10
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					10
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

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
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	166	1	2388	3	Y	-0-					43
05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	160	1	2258	3	Y	-0-					43
06	2430	X	2406	-0-	-24	-0-	158	1	2248	3	Y	-0-					43
07	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	188	1	2395	3	Y	21	58	1			6
							23	9									
08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	196	1	2222	3	Y	-0-					6
09	2550	X	1987	-0-	-563	-0-	167	1	1820	3	Y	-0-					6

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	Y	3					14
							3	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	811	3	Y	3					17
							3	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	Y	-0-					17
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	3	Y	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	1					18
							1	9									
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	49	1	536	3	Y	1					19
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	100	1	1442	3	Y	-0-					33
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	100	1	1410	3	Y	-0-					33
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	130	1	1852	3	Y	-0-					33
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	132	1	1686	3	Y	15	43	1			5
							17	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-					5
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1562	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	1					5
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1					6
							1	9									
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					6
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					6
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	1					7
							1	9									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	86	1	934	3	Y	2					9
							2	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					5
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					5
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					5
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					5
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					5
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					5

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	271	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	201	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	329	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	323	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	247	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	276	1	1242	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HIRSCH ESTATE "2095"				WELL #: 1	RRCID -> 131670	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7390 - 8117				
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	64	36	1			69
							70	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-	52	1			17
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	20	1	287	3	N	-0-					17
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	36	21	1			32
							40	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	42	32	1			42
							46	9									
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	9	1	101	3	N	54	70	1			26
							59	9									
	HIRSCH ESTATE "2093"				WELL #: 2	RRCID -> 132025	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 9005	PERF. 7799 - 7841				
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
	ROSCHER, W.C. 518				WELL #: 2	RRCID -> 132672	COMPL. DATE 07/03/1992					TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7447 - 8082				
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					5
05	775	N	119	-0-	-656	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					5
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					5
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1					6
							1	9									
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	3	Y	1					7
							1	9									
	LINCOLN, W.P. 1312				WELL #: 5	RRCID -> 132894	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6871 - 7659				
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	153	1	2209	3	Y	-0-					41
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1891	3	Y	-0-					41
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	146	1	2067	3	Y	-0-					41
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	174	1	2222	3	Y	19	55	1			5
							21	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	201	1	2277	3	Y	-0-					5
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	188	1	2047	3	Y	-0-					5
	HIRSCH, I. ESTATE 517				WELL #: 3	RRCID -> 133791	COMPL. DATE 02/21/1990					TOTAL DEPTH 8630	PERF. 7324 - 8345				
04	840	N	19	-0-	-821	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					27
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	3	Y	-0-					27
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	120	1	1709	3	Y	-0-					27
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	-0-					27
08	1426	N	908	-0-	-518	-0-	74	1	834	3	Y	-0-					27
09	1830	N	868	-0-	-962	-0-	74	1	794	3	Y	-0-					27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	7	39	1			10
							8	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	24					34
							26	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	15	38	1			11
							17	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	9					20
							10	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	9					29
							10	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	27	38	1			18
							30	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

04	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	97	1	1391	3	Y	4					5
							4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					5
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	Y	-0-					5
07	1550	N	814	-0-	-736	-0-	59	1	755	3	Y	-0-					5
08	1023	N	296	-0-	-727	-0-	24	1	270	3	Y	2					7
							2	9									
09	1260	N	632	-0-	-628	-0-	53	1	578	3	Y	1					8
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	6					17
							7	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	149	3	Y	4					21
							4	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	2					23
							2	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	4					27
							4	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	139	3	Y	2					29
							2	9									
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	2					31
							2	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	-0-					15
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	987	3	Y	-0-					15
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	41	1	576	3	Y	-0-					15
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	3	Y	-0-					15
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	150	1	1695	3	Y	-0-					15
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	3	Y	5					20
							6	9									

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	1					7
							1	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					7
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1					8
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					8
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	2					10
							2	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	932	3	Y	7					31
							8	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	3	Y	5					36
							6	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	976	3	Y	3					39
							3	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	3	Y	3					42
							3	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	3	Y	3					45
							3	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	3					48
							3	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	34	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	445	-0-	-268	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1259	-0-	-756	-0-	67	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	85	1	1546	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	105	1	1082	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

04	540	N	518	-0-	-22	-0-	33	1	475	3	Y	9					47
							10	9									
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	31	1	430	3	Y	7					54
							8	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	12					66
							13	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	36	1	459	3	Y	8	35	1			39
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	2					41
							2	9									
*09	690	N	202	-0-	-488	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	2	6			39

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	132	1	1912	3	Y	9					43
							10	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1751	3	Y	8					51
							9	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1981	3	Y	13					64
							14	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1985	3	Y	9	34	1			39
							10	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1126	3	Y	3					42
							3	9									
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	84	1	915	3	Y	-0-	1	6			41

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

04	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					28
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					28
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	5					33
							6	9									
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	N	-0-					33
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	2	1	19	3	N	-0-					33
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	N	10					67
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	13					80
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	67	1	724	3	N	2					82
							2	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	59	1	511	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

04	3917	X	3056	-0-	-861	-0-	198	1	2858	3	Y	-0-					47
05	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	192	1	2703	3	Y	3					50
							3	9									
06	3570	X	2436	-0-	-1134	-0-	160	1	2273	3	Y	3					53
							3	9									
07	3689	X	2372	-0-	-1317	-0-	173	1	2199	3	Y	-0-					53
*08	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	206	1	2337	3	Y	-0-	45	1			8
09	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	172	1	1872	3	Y	1					9
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4401	-0-	1401	3809	285	1	4112	3	Y	4					32
							4	9									
05	7048	X	3239	-0-	-3809	-0-	215	1	3024	3	Y	-0-					32
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	179	1	2543	3	Y	-0-					32
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	236	1	3016	3	Y	34					66
							37	9									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	281	1	3179	3	Y	-0-					66
*09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	228	1	2478	3	Y	15					81
							17	9									

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	123	1	1777	3	Y	-0-					48
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	113	1	1600	3	Y	-0-					48
06	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	93	1	1331	3	Y	-0-					48
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	127	1	1613	3	Y	-0-					48
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	3	Y	11					59
							12	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-	6	6			53

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

04	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	150	1	2745	3	Y	-0-					35
05	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	167	1	2976	3	Y	-0-					35
06	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	145	1	2641	3	Y	-0-					35
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	161	1	2801	3	Y	-0-					35
08	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	184	1	2389	3	Y	-0-					35
09	3030	X	2151	-0-	-879	-0-	190	1	1961	3	Y	-0-					35

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2010	N	1079	-0-	-931	-0-	70	1	1008	3	Y	1					21
							1	9									
05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-					21
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	84	1	1193	3	Y	-0-					21
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	3	Y	1					22
							1	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1346	3	Y	-0-					22
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1536	3	Y	1					23
							1	9									

HIRSCH STATE 2072 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
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					10
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					10
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					10
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	2					12
							2	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	1					13
							1	9									

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1					7
							1	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					7
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1					8
							1	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					8
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	2					10
							2	9									

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	3	Y	15	79	1			22
							17	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	3	Y	52					74
							57	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	3	Y	36	83	1			27
							40	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1068	3	Y	19					46
							21	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	82	1	1066	3	Y	22					68
							24	9									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	3	Y	52	81	1			39
							57	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3210	X	2569	-0-	-641	-0-	133	1	2436	3	Y	-0-					137
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	179	1	3198	3	Y	53	172	1			18
							58	9									
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	146	1	2658	3	Y	5					23
							6	9									
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	159	1	2758	3	Y	-0-					23
08	3317	X	2323	-0-	-994	-0-	159	1	2061	3	Y	94					117
							103	9									
09	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	229	1	2365	3	Y	3					120
							3	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

04	660	N	431	-0-	-229	-0-	22	1	402	3	Y	6	38	1			11
							7	9									
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	34	1	605	3	Y	28					39
							31	9									
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	21	1	379	3	Y	13	38	1			14
							14	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	9					23
							10	9									
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	43	1	551	3	Y	11					34
							12	9									
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	28	41	1			21
							31	9									

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
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	25	1	361	3	N	65	35	1			55
							72	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	38	1	528	3	N	-0-	55	1			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	54	1	768	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	N	35	21	1			14
							39	9									
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	30	1	340	3	N	43	32	1			25
							47	9									
09	810	N	352	-0-	-458	-0-	25	1	268	3	N	54	70	1			9
							59	9									

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
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	41	1	594	3	Y	-0-					7
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					7
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					7
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	39	1	496	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	5					16
							6	9									
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	Y	3					19
							3	9									

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
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	19	1	279	3	N	64	37	1			76
							70	9									
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-	55	1			21
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	244	185	1			80
							268	9									
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	14	1	179	3	N	36	58	1			58
							40	9									
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	195	3	N	42	47	1			53
							46	9									
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	32	1	342	3	N	54	80	1			27
							59	9									

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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	987	3	Y	6					34
							7	9									
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	69	1	977	3	Y	4					38
							4	9									
06	930	N	648	-0-	-282	-0-	42	1	604	3	Y	2					40
							2	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	71	1	903	3	Y	4					44
							4	9									
08	1054	N	711	-0-	-343	-0-	57	1	652	3	Y	2					46
							2	9									
09	660	N	428	-0-	-232	-0-	36	1	390	3	Y	2					48
							2	9									

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

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
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	64	36	1			84
							70	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	N	172	16	1			240
							189	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	5	163	1			82
							6	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	36	53	1			65
							40	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	58	46	1			77
							64	9									
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	N	64	79	1			62
							70	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	3	Y	-0-					11
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	75	1	1050	3	Y	-0-					11
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	70	1	996	3	Y	-0-					11
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	3	Y	61	65	1			7
							67	9									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	89	1	1006	3	Y	4					11
							4	9									
09	1080	N	914	-0-	-166	-0-	77	1	834	3	Y	3					14
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

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
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	3	Y	-0-					32
05	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	105	1	1872	3	Y	14					46
							15	9									
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	82	1	1494	3	Y	-0-					46
07	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	81	1	1407	3	Y	-0-					46
08	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	113	1	1466	3	Y	-0-					46
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	140	1	1443	3	Y	3					49
							3	9									

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

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
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	57	1	818	3	N	72	36	1			211
							79	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	N	5	155	1			61
							6	9									
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	66	1	936	3	N	9	36	1			34
							10	9									
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	67	1	851	3	N	36	28	1	3	6	39
							40	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	3	N	47	35	1			51
							52	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	3	N	63	72	1			42
							69	9									

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
04	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	111	1	1611	3	N	5					28
							6	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	14					42
							15	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	3	N	10					52
							11	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	3	N	8					60
							9	9									
08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	168	1	1912	3	N	4					64
							4	9									
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	3	N	5					69
							6	9									

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
04	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	96	1	1387	3	N	10					62
							11	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1665	3	N	18					80
							20	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	3	N	14					94
							15	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1533	3	N	8					102
							9	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1757	3	N	13	90	1			25
							14	9									
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	1780	3	N	19					44
							21	9									

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
04	14B2 EXT		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	148	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		121	-0-	121	269	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	426	X	157	-0-	-269	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	217	183	1			177
							239	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	150	245	1			82
							165	9									
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	9	1	196	3	Y	98					180
							108	9									
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	7	1	127	3	Y	127	142	1			165
							140	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	141	152	1			154
							155	9									
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	95	174	1			75
							105	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1	1251	3	N	-0-					28
05	1581	N	743	-0-	-838	-0-	28	1	715	3	N	-0-					28
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	N	-0-					28
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	64	1	1148	3	N	-0-					28
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	3	N	-0-					28
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	N	9					37
							10	9									

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
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	81	1	1951	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	55	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	63	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	88	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	108	1	2187	3	Y	-0-					-0-
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-

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
04	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	67	1	1640	3	N	3					91
							3	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	70	1	1741	3	N	17					108
							19	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	80	1	1744	3	N	15					123
							17	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	3	N	8					131
							9	9									
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	3	N	22					153
							24	9									
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1737	3	N	22	138	1			37
							24	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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	5	29	1			7
							6	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	18					25
							20	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	14	30	1			9
							15	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	7					16
							8	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	8					24
							9	9									
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	18	28	1			14
							20	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

04	DLQ G-10	41	-0-	41	41	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	41 N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	39 N	-0-	-0-	-39	-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	2	N	9					23
							10	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	2					25
							2	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	94	1	2077	2	N	3	25	1			3
							3	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	N	-0-					3
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	89	1	2016	2	N	4					7
							4	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					4
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

04	4200	X	3367	-0-	-833	-0-	343 19	1 9	3005	2	N	17					82
05	4340	X	3415	-0-	-925	-0-	360 2	1 9	3053	2	N	2					84
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	369 22	1 9	3253	2	N	20					104
07	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	366 8	1 9	3098	2	N	7					111
08	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	368 10	1 9	3096	2	N	9	64	1			56
09	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	366 9	1 9	3141	2	N	8					64

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

04	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	490 18	1 9	4291	2	N	16					92
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	513 17	1 9	4352	2	N	15					107
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	468 46	1 9	4120	2	N	42					149
07	4960	X	4530	-0-	-430	-0-	477 18	1 9	4035	2	N	16					165
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	481 36	1 9	4051	2	N	33	95	1			103
09	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	467 9	1 9	4013	2	N	8					111

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	1610	2	N	2					25
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	-0-					25
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1171	2	N	-0-					25
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	1241	2	N	6					31
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	1301	2	N	1	18	1			14
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	1331	2	N	1					15

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. 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
04	DLQ G-10		3196	-0-		3196	3196	647	1	2527	2	Y	20			107
								22	9							
05	5968	X	2772	-0-		-3196	-0-	605	1	2166	2	Y	1			108
								1	9							
06	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	627	1	2283	2	Y	5			113
								6	9							
07	3317	X	3187	-0-		-130	-0-	657	1	2521	2	Y	8			121
								9	9							
08	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	693	1	2599	2	Y	27			148
								30	9							
09	3210	X	2714	-0-		-496	-0-	605	1	2097	2	Y	11			159
								12	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

04	DLQ G-10		199	-0-		199	199	41	1	158	2	Y	-0-			56
05	597	N	398	-0-		-199	-0-	87	1	311	2	Y	-0-			56
06	148	N	148	-0-		-0-	-0-	32	1	116	2	Y	-0-			56
07	342	N	342	-0-		-0-	-0-	71	1	271	2	Y	-0-			56
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-			56
*09	284	N	284	-0-		-0-	-0-	64	1	220	2	Y	-0-			56

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

04	210	N	186	-0-		-24	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
07	186	N	143	-0-		-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*09	224	N	224	-0-		-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-			-0-

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

04	45	N	45	-0-		-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-		-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-		-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
07	62	N	25	-0-		-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*09	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	201	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	622	-0-	-711	-0-	54	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	606	-0-	-684	-0-	57	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	777	-0-	-556	-0-	71	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					63
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	39	1	416	2	N	1					64
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-					64
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	2	N	-0-					64
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					64
09	450	N	248	-0-	-202	-0-	23	1	225	2	N	-0-					64

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2			N	-0-					5
05	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	3883	2	1	9	N	1					6
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2					8
07	3906 X	3872	-0-	-34	-0-	3871	2	1	9	N	1	5	1			4
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	N	1					5
09	4050 X	3567	-0-	-483	-0-	3567	2			N	-0-					5

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	2	N	-0-					25
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	126	1	1335	2	N	3					28
						3	9									
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	121	1	1165	2	N	-0-					28
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	122	1	1222	2	N	-0-					28
08	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	105	1	1127	2	N	-0-					28
09	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	108	1	1056	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	4353	-0-	-177	-0-	325	1	4028	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	4088	-0-	-593	-0-	298	1	3790	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	4309	-0-	-11	-0-	294	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	311	1	4328	2	N	-0-					-0-
*09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	327	1	4370	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	499	-0-	-772	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

04	2880	X	2632	-0-	-248	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1949	-0-	-931	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	1146	-0-	-4494	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	8432	-0-	-3328	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	5771	-0-	-6381	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	5298	-0-	-6462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	784	-0-	-716	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3543	-0-	543	543	3543	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4431	-0-	1331	1874	4431	2			N	-0-					-0-
*08	6325	X	4451	-0-	-1874	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

04	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4105	-0-	-1103	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3544	-0-	-1496	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3499	-0-	-1709	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4694	-0-	-297	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					-0-
07	2568	N	2419	-0-	-149	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3915	-0-	815	815	3915	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

04	1800	X	1544	-0-	-256	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	590	-0-	-1239	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2076	-0-	-590	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	11685	-0-	-2445	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	10339	-0-	-4262	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11999	-0-	-1021	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10140	-0-	-3314	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
*08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11876	X	4173	-0-	-7703	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					40
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					40
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					40
07	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			40
*08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					40
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					40

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	85	173	1			85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	161	1			45
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1532	1	165	9	N	150	168	1			27
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1738	1	98	9	N	89					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1920	N	1512	-0-	-408	-0-	1472	2	40	9	N	36					68
05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1770	2	35	9	N	32					100
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1753	2	37	9	N	34					134
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1928	2	36	9	N	33	145	1			22
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1524	2	37	9	N	34					56
09	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1630	2	35	9	N	32					88

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

04	3326	R	3326	-0-	-0-	-0-	3295	2	31	9	N	28					185
05	3224	#	3080	-0-	-144	-0-	3045	2	35	9	N	32					217
06	3120	#	2997	-0-	-123	-0-	2971	2	26	9	N	24					241
07	3441	#	2182	-0-	-1259	-0-	2175	2	7	9	N	6					247
08	3441	#	1952	-0-	-1489	-0-	1952	2			N	-0-					247
09	3330	#	1953	-0-	-1377	-0-	1953	2			N	-0-					247

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
04	720	N	802	-0-	82	-0-	73	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	82	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	141	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	138	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	160	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	139	1	868	2	Y	-0-					-0-

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
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					-0-

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
04	1440	N	710	-0-	-730	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	136	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	195	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	211	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	259	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	163	1	1020	2	Y	1					1
							1	9									

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
04	2910	X	3150	-0-	240	-0-	284	1	2856	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	237	1	2751	2	Y	4					11
							4	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	380	1	2414	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
07	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	391	1	2540	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	390	1	2295	2	Y	8					8
							9	9									
09	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	299	1	1868	2	Y	17					25
							19	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	1260	N	1655	-0-	395	-0-	150	1	1505	2	Y	-0-					16
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	185	1	1177	2	Y	-0-	7	1			9
07	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	184	1	1194	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	191	1	1123	2	Y	-0-					9
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	182	1	1138	2	Y	1					10
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

04	1800	N	5483	-0-	3683	-0-	495	1	4976	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	3100	N	5733	-0-	2633	2633	455	1	5271	2	Y	6					10
							7	9									
06	7763	X	5130	-0-	-2633	-0-	697	1	4432	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	734	1	4765	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	777	1	4572	2	Y	4					4
							4	9									
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	543	1	3396	2	Y	9					13
							10	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

04	2490	X	631	-0-	-1859	-0-	56	1	565	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
05	1364	X	395	-0-	-969	-0-	31	1	360	2	Y	4					11
							4	9									
06	2010	X	325	-0-	-1685	-0-	44	1	279	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
07	2077	X	357	-0-	-1720	-0-	45	1	292	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	651	X	346	-0-	-305	-0-	49	1	288	2	Y	8					8
							9	9									
09	630	X	261	-0-	-369	-0-	33	1	209	2	Y	17					25
							19	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	3030	X	1092	-0-	-1938	-0-	88	1	886	2	Y	107	102	1			11
							118	9									
05	3131	X	1213	-0-	-1918	-0-	91	1	1055	2	Y	61					72
							67	9									
06	930	X	893	-0-	-37	-0-	121	1	770	2	Y	2	48	1			26
							2	9									
07	1116	X	939	-0-	-177	-0-	123	1	797	2	Y	17	29	1			14
							19	9									
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	137	1	805	2	Y	9					23
							10	9									
09	1170	X	852	-0-	-318	-0-	115	1	719	2	Y	16					39
							18	9									

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
04	570	N	339	-0-	-231	-0-	30	1	303	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	Y	3					6
							3	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	Y	4					4
							4	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	52	1	325	2	Y	8					12
							9	9									

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
04	480	N	595	-0-	115	-0-	54	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	79	1	465	2	Y	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	76	1	476	2	Y	-0-					-0-

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
04	420	N	517	-0-	97	-0-	44	1	444	2	Y	26	25	1			17
							29	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	16					33
							18	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	51	1	324	2	Y	4	37	1			-0-
							4	9									
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	63	1	407	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	86	1	505	2	Y	21					21
							23	9									
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	80	1	501	2	Y	40					61
							44	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	1830	N	1890	-0-	60	-0-	169	1	1698	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	152	1	1762	2	Y	12					26
							13	9									
06	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	242	1	1538	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	276	1	1791	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	271	1	1591	2	Y	16					16
							18	9									
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	217	1	1359	2	Y	33					49
							36	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1260	N	1444	-0-	184	B	-32145	83 2	1 9	1359	3	N	2					9
05	1364	N	1309	-0-	-55	B	-32145	80	1	1229	3	N	-0-					9
*06	990	N	940	-0-	-50	B	-32145	61 3	1 9	876	3	N	3					12
07	1488	N	1837	-0-	349	B	-31796	218	1	1619	3	N	-0-					12
08	1302	N	1069	-0-	-233	B	-31796	114	1	955	3	N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-31796					N	NO RPT					12

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

04	150	N	246	-0-	96	B	-12902	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	B	-12902	9	1	221	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	253	-0-	-47	B	-12902	9	1	244	3	N	-0-					-0-
07	248	N	54	-0-	-194	B	-12902	27	1	27	3	N	-0-					-0-
08	217	N	741	-0-	524	B	-12378	28	1	713	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-12378					N	NO RPT					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

04	1426	N	1426	-0-	-0-		-0-	79 313	1 3	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-		-0-	79 269	1 3	1014	2	Y	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-		-0-	176 542	1 3	2026	2	Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-		-0-	111 383	1 3	1458	2	Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-		-0-	98 309	1 3	1073	2	Y	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-		-0-	99 336	1 3	1148	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3230	-0-	230	300	178 710	1 3	2342	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2898	-0-	-202	98	167 576	1 3	2155	2	Y	-0-					-0-
06	2376	X	2278	-0-	-98	-0-	147 450	1 3	1681	2	Y	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	107 366	1 3	1398	2	Y	-0-					-0-
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	112 354	1 3	1229	2	Y	-0-					-0-
*09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	115 387	1 3	1325	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35 138	1 3	453	2	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85 295	1 3	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	88 272	1 3	1011	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48 165	1 3	631	2	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52 161	1 3	559	2	Y	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34 116	1 3	396	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18 81	1 3	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	17 75	1 3	280	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	16 71	1 3	269	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	12 58	1 3	221	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	9 61	1 3	237	2	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20 114	1 3	461	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19 78	1 3	255	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19 68	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	22 69	1 3	255	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	19 66	1 3	254	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	19 61	1 3	210	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	17 60	1 3	206	2	Y	-0-					-0-

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	80 323	1 3	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	88 301	1 3	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100 309	1 3	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	78 268	1 3	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	79 249	1 3	865	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	849	-0-	-681	-0-	53 180	1 3	616	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42 166	1 3	548	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41 141	1 3	531	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44 136	1 3	504	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	35 119	1 3	455	2	N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	36 113	1 3	393	2	N	-0-					-0-
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	33 110	1 3	379	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	1670	-0-	-670	-0-	221 45	1 9	1404	2	N	41	159	1	8	8	114
05	2077	X	1566	-0-	-511	-0-	1566	2			N	-0-					114
06	2010	X	1092	-0-	-918	-0-	1092	2			N	-0-					114
07	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					114
08	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	1081	2			N	-0-					114
09	1680	X	1130	-0-	-550	-0-	1096	2	34	9	N	31					145

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
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	229 13	1 9	1459	2	N	12	346	1	2	8	82
05	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					82
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2			N	-0-					82
07	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					82
08	1674	N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2			N	-0-					82
09	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1100	2	17	9	N	15	1	8			96

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
04	4514	R	4514	-0-	-0-	-0-	897 66	1 9	3551	2	N	60	199	1			314
05	4939	R	4939	-0-	-0-	-0-	1068 55	1 9	3816	2	N	50					364
06	5115	R	5115	-0-	-0-	-0-	1223 53	1 9	3839	2	N	48					412
07	4929	#	4860	-0-	-69	-0-	1175 47	1 9	3638	2	N	43	183	1			272
08	4929	#	3490	-0-	-1439	-0-	1197 29	1 9	2264	2	N	26					298
09	5130	#	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					298

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	775	2	Y	59	80	1			39
							65	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	Y	99	99	1			39
							109	9									
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	23	1	724	2	Y	64	57	1			46
							70	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	96	100	1			42
							106	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	75	100	1			17
							83	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	21	1	677	2	Y	56	59	1			14
							62	9									

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
04	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	68	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	575	3	Y	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

04	2506	N	2195	-0-	-311	-0-	268	1	1927	3	Y	-0-					10
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	181	1	1495	3	Y	-0-					10
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	3	Y	9	15	1			4
							10	9									
07	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	242	1	1774	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	215	1	1555	3	Y	9					13
							10	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

04	3000	N	3960	-0-	960	960	460	1	3307	3	N	175	158	1			123
							193	9									
05	3100	N	3693	-0-	593	1553	380	1	3144	3	N	154	162	1			115
							169	9									
06	3000	N	3308	-0-	308	1861	355	1	2811	3	N	129	129	1			115
							142	9									
*07	3100	N	3028	-0-	-72	1789	354	1	2595	3	N	72	127	1			60
							79	9									
*08	4389	X	2600	-0-	-1789	-0-	305	1	2210	3	N	77					137
							85	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					137

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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

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

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

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

04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	319	1	3060	2	N	-0-					2
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					2
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	284	1	2767	2	N	-0-					2
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	288	1	2889	2	N	-0-					2
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	284	1	2860	2	N	-0-					2
09	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	284	1	2690	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

04	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	468	1	4487	2	N	-0-					3
05	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	413	1	3957	2	N	-0-					3
06	5040	X	4178	-0-	-862	-0-	386	1	3761	2	N	28					31
							31	9									
07	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	383	1	3839	2	N	-0-					31
08	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	348	1	3513	2	N	-0-					31
09	4950	X	2258	-0-	-2692	-0-	215	1	2043	2	N	-0-					31

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

04	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	153	1	1464	2	N	-0-					2
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	164	1	1568	2	N	-0-					2
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	1					3
							1	9									
07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					3
08	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	129	1	1300	2	N	-0-					3
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	144	1	1370	2	N	-0-					3

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

04	720	N	625	-0-	-95	-0-	59	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	58	1	552	2	N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	53	1	520	2	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	2	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	2	N	-0-					1
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	1					2
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					2
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	38	2	N	-0-					2
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					2

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

04	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

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

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	108	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	112	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	96	1	914	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	310	1	2976	2	N	-0-					1
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	321	1	3072	2	N	-0-					1
06	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	306	1	2985	2	N	1					2
							1	9									
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	308	1	3083	2	N	-0-					2
08	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	292	1	2947	2	N	-0-					2
09	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	294	1	2785	2	N	-0-					2

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	263	1	2521	2	N	-0-					2
05	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	219	1	2096	2	N	-0-					2
06	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	213	1	2075	2	N	-0-					2
07	2945	X	1467	-0-	-1478	-0-	133	1	1334	2	N	-0-					2
08	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	145	1	1460	2	N	-0-					2
09	2790	X	1402	-0-	-1388	-0-	134	1	1268	2	N	-0-					2

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	919	-0-	-228	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

04	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	2	N	-0-					2
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	19	1	471	2	N	-0-					2
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-					2
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	19	1	454	2	N	-0-					2
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	17	1	444	2	N	-0-					2
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-					2

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

04	510	N	495	-0-	-15	-0-	47	1	447	2	N	1					1
							1	9									
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	48	1	456	2	N	-0-					1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	-0-					1
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	N	-0-					1
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	37	1	368	2	N	-0-					1
09	630	N	294	-0-	-336	-0-	28	1	266	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

04	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	210	1	4455	2	N	-0-					1
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	4401	2	N	-0-					1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	162	1	3896	2	N	1					2
							1	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	165	1	3905	2	N	-0-					2
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	149	1	3938	2	N	-0-					2
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	120	1	3051	2	N	-0-					2

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	163	1	1565	2	N	-0-					1
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	172	1	1644	2	N	-0-					1
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	159	1	1553	2	N	-0-					1
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	160	1	1605	2	N	-0-					1
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	157	1	1583	2	N	-0-					1
09	1710	N	1413	-0-	-297	-0-	135	1	1278	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					1
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	401	2	N	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	N	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					1
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	N	-0-					1

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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					2
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					2
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2

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
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	221	1	2124	2	N	-0-					1
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2183	2	N	-0-					1
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	211	1	2062	2	N	-0-					1
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	211	1	2116	2	N	-0-					1
08	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	206	1	2077	2	N	-0-					1
09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	205	1	1948	2	N	-0-					1

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	1					1
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					1
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					1
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	N	-0-					1

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	46	1	968	2	N	-0-					4
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	40	1	1005	2	N	1					5
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	951	2	N	-0-					5
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	2	N	-0-					5
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	36	1	950	2	N	-0-					5
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	36	1	919	2	N	-0-					5

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	942	2	N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
09	930	N	683	-0-	-247	-0-	26	1	657	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	39	1	374	2	N	-0-					2
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					2
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					2
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	2	N	-0-					2
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	38	1	379	2	N	-0-					2
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	36	1	341	2	N	-0-					2

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-					2
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
*09	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					2

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 #: 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
04	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	67	1	1428	2	N	-0-					1
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-					1
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	73	1	1761	2	N	-0-					1
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1802	2	N	-0-					1
08	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1805	2	N	1					2
							1	9									
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					2

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
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	N	1					2
							1	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	106	1	2640	2	N	-0-					2
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	2	N	-0-					2
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					2
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-					2
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	98	1	2480	2	N	-0-					2

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
04	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	89	1	1895	2	N	-0-					1
05	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	77	1	1920	2	N	-0-					1
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	64	1	1544	2	N	-0-					1
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					1
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	80	1	2104	2	N	-0-					1
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	2	N	-0-					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	154	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1241	-0-	-805	-0-	117	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	928	-0-	-662	-0-	86	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	54	1	538	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	619	-0-	-621	-0-	56	1	563	2	N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	76	1	719	2	N	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	82	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	69	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1680	-0-	-360	-0-	64	1	1616	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	39	1	374	2	N	-0-					1
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	40	1	387	2	N	-0-					1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					1
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	-0-					1
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	N	-0-					1
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

04	2400	X	2145	-0-	-255	-0-	96	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	89	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	79	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1875	-0-	-450	-0-	76	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	61	1	1604	2	N	1					1
							1	9									
09	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	72	1	1825	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					2
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					2
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	38	1	909	2	N	-0-					2
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	41	1	972	2	N	-0-					2
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	31	1	808	2	N	-0-					2
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	35	1	887	2	N	-0-					2

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

04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	172	1	3657	2	N	-0-					1
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	156	1	3874	2	N	-0-					1
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	154	1	3688	2	N	-0-					1
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	2	N	-0-					1
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	134	1	3524	2	N	-0-					1
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-					1
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	N	-0-					1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					1
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	N	-0-					1
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	34	1	887	2	N	-0-					1
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	33	1	834	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

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 #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

04	5640	X	4573	-0-	-1067	-0-	432	1	4141	2	N	-0-					1
05	5363	X	4554	-0-	-809	-0-	431	1	4123	2	N	-0-					1
06	4800	X	4238	-0-	-562	-0-	394	1	3844	2	N	-0-					1
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	393	1	3939	2	N	-0-					1
08	4712	X	3415	-0-	-1297	-0-	308	1	3107	2	N	-0-					1
09	4560	X	3587	-0-	-973	-0-	342	1	3245	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

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

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					1
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					1
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	N	-0-					1
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	N	-0-					1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	2	N	-0-					1
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	957	2	N	-0-					1

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

04	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	20	1	198	2	N	1					1
							1	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	10	1	91	2	N	-0-					1

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 #: 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

04	5611	X	3428	-0-	-2183	-0-	154	1	3274	2	N	-0-					2
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	140	1	3478	2	N	-0-					2
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-					2
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3321	2	N	-0-					2
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					2
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

04	9750	X	7174	-0-	-2576	-0-	677	1	6497	2	N	-0-					3
05	10261	X	8261	-0-	-2000	-0-	781	1	7480	2	N	-0-					3
06	9930	X	8374	-0-	-1556	-0-	779	1	7595	2	N	-0-					3
07	10261	X	8937	-0-	-1324	-0-	811	1	8126	2	N	-0-					3
08	10261	X	5675	-0-	-4586	-0-	512	1	5162	2	N	1					4
							1	9									
09	8370	X	8051	-0-	-319	-0-	768	1	7283	2	N	-0-					4

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
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					3
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					3
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					3
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	9600	X	7700	-0-	-1900	-0-	727	1	6973	2	N	-0-					2
05	8835	X	8461	-0-	-374	-0-	800	1	7661	2	N	-0-					2
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	819	1	7981	2	N	1					3
							1	9									
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	853	1	8543	2	N	-0-					3
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	816	1	8228	2	N	-0-					3
09	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	807	1	7652	2	N	-0-					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	49	1	495	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					-0-
09	570	N	433	-0-	-137	-0-	41	1	392	2	N	-0-					-0-

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					1
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	N	-0-					1
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	9	1	239	2	N	-0-					1

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

04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	2	N	-0-					-0-
06	660	X	523	-0-	-137	-0-	49	1	474	2	N	-0-					-0-
07	682	X	504	-0-	-178	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	1					1
							1	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1629	2	N	-0-					1
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	160	1	1611	2	N	-0-					1
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					1

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1703	2	N	-0-					1
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					1
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	N	-0-					1
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-					1
08	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	37	1	981	2	N	-0-					1
09	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-					1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	2	N	-0-					1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	N	-0-					1
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	N	-0-					1
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	20	1	496	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	572	1	5490	2	N	-0-					2
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	584	1	5595	2	N	-0-					2
06	6360	X	5019	-0-	-1341	-0-	467	1	4552	2	N	-0-					2
07	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	500	1	5008	2	N	-0-					2
08	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	441	1	4443	2	N	1					3
							1	9									
09	6060	X	4026	-0-	-2034	-0-	384	1	3642	2	N	-0-					3

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

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

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162 X	2610	-0-	-552	-0-	218	1	2390	2	N	2					3
						2	9									
01	3162 X	2646	-0-	-516	-0-	253	1	2393	2	N	-0-					3
02	2772 X	2466	-0-	-306	-0-	245	1	2220	2	N	1					4
						1	9									
03	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					4
04	2880 X	2616	-0-	-264	-0-	247	1	2369	2	N	-0-					4
05	2728 X	1988	-0-	-740	-0-	188	1	1800	2	N	-0-					4
06	2760 X	2490	-0-	-270	-0-	232	1	2257	2	N	1					5
						1	9									
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	2	N	-0-					5
08	2852 X	2716	-0-	-136	-0-	245	1	2471	2	N	-0-					5
09	2610 X	2506	-0-	-104	-0-	239	1	2267	2	N	-0-					5

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 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
04	13770	X	13401	-0-	-369	-0-	1265	1	12136	2	N	-0-					3
05	14198	X	13634	-0-	-564	-0-	1289	1	12344	2	N	1					4
							1	9									
06	13380	X	12674	-0-	-706	-0-	1179	1	11495	2	N	-0-					4
07	13826	X	10716	-0-	-3110	-0-	973	1	9743	2	N	-0-					4
08	13857	X	13285	-0-	-572	-0-	1199	1	12086	2	N	-0-					4
09	13410	X	10937	-0-	-2473	-0-	1043	1	9894	2	N	-0-					4

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					2
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	1					3
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					3
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					3
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					3

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8880	X	7047	-0-	-1833	-0-	665	1	6382	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6850	-0-	-1427	-0-	648	1	6202	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6511	-0-	-1289	-0-	606	1	5905	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	639	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	624	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6547	-0-	-503	-0-	624	1	5923	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	16314	-0-	-426	-0-	733	1	15581	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	16260	-0-	-139	-0-	629	1	15631	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	14431	-0-	-1439	-0-	577	1	13854	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	12674	-0-	-4190	-0-	513	1	12161	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15781	-0-	-1083	-0-	576	1	15205	2	N	-0-					-0-
*09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

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

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					1
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					1
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	476	1	10108	2	N	-0-					2
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	435	1	10823	2	N	1					3
							1	9									
06	9690	X	9481	-0-	-209	-0-	379	1	9102	2	N	-0-					3
07	10385	X	9475	-0-	-910	-0-	384	1	9091	2	N	-0-					3
08	10385	X	9411	-0-	-974	-0-	344	1	9067	2	N	-0-					3
09	10050	X	8346	-0-	-1704	-0-	316	1	8030	2	N	-0-					3

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	607	-0-	-413	-0-	27	1	580	2	N	-0-			2
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	12	1	301	2	N	-0-			2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	2	N	-0-			2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	N	-0-			2
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-			2
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	31	1	801	2	N	-0-			2

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
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	N	-0-			1
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	133	1	3308	2	N	-0-			1
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-			1
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	140	1	3318	2	N	-0-			1
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	128	1	3364	2	N	-0-			1
*09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	125	1	3172	2	N	-0-			1

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
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-			1
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-			1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-			1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	-0-			1
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-			1
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-			1

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

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

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
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	370	1	7860	2	N	-0-			2
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	272	1	6757	2	N	-0-			2
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	258	1	6188	2	N	1			3
							1	9							
07	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	261	1	6177	2	N	-0-			3
08	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	217	1	5735	2	N	-0-			3
*09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	267	1	6779	2	N	-0-			3

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	41	1	1050	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3625	2	N	-0-					1
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	145	1	3613	2	N	1					2
							1	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	140	1	3368	2	N	-0-					2
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	2	N	-0-					2
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3477	2	N	-0-					2
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	127	1	3237	2	N	-0-					2

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	148	1	3153	2	N	-0-					2
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	145	1	3600	2	N	-0-					2
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	201	1	4828	2	N	-0-					2
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	231	1	5478	2	N	-0-					2
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	235	1	6202	2	N	-0-					2
*09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	169	1	4307	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	9780 X	9446	-0-	-334	-0-	892	1	8554	2	N	-0-					3
05	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	922	1	8825	2	N	-0-					3
06	9270 X	9087	-0-	-183	-0-	845	1	8241	2	N	1					4
						1	9									
07	9734 X	9067	-0-	-667	-0-	823	1	8244	2	N	-0-					4
08	9765 X	8511	-0-	-1254	-0-	768	1	7743	2	N	-0-					4
09	9450 X	8897	-0-	-553	-0-	848	1	8049	2	N	-0-					4

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	12369	X	5727	-0-	-6642	-0-	479	1	5246	2	N	2			4
							2	9							
01	12369	X	6531	-0-	-5838	-0-	624	1	5907	2	N	-0-			4
02	11172	X	6712	-0-	-4460	-0-	668	1	6044	2	N	-0-			4
03	8835	X	4146	-0-	-4689	-0-	381	1	3764	2	N	1			5
							1	9							
04	6330	X	4070	-0-	-2260	-0-	384	1	3686	2	N	-0-			5
05	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	459	1	4395	2	N	1			6
							1	9							
06	7170	X	4987	-0-	-2183	-0-	464	1	4523	2	N	-0-			6
07	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	636	1	6367	2	N	-0-			6
08	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	1342	1	13525	2	N	-0-			6
*09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1385	1	13136	2	N	-0-			6

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

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

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

04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	145	1	3077	2	N	-0-			-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	-0-			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	126	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	N	-0-			-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	2	N	-0-			-0-
*09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	136	1	1492	2	N	3					3
							3	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	153	1	1445	2	N	-0-					3
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	2	N	1					4
							1	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1613	2	N	-0-					4
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1566	2	N	-0-					4
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	2	N	-0-					4
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	2	N	1					5
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	N	-0-					5
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-					5
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-					5

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
*12	5239	X	4633	-0-	-606	-0-	388	1	4243	2	N	2					3
							2	9									
01	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	470	1	4445	2	N	-0-					3
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	507	1	4589	2	N	1					4
							1	9									
03	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	471	1	4645	2	N	-0-					4
04	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	477	1	4571	2	N	-0-					4
05	5363	X	4396	-0-	-967	-0-	416	1	3980	2	N	-0-					4
06	5190	X	4219	-0-	-971	-0-	392	1	3826	2	N	1					5
							1	9									
07	5363	X	4516	-0-	-847	-0-	410	1	4106	2	N	-0-					5
08	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	407	1	4106	2	N	-0-					5
09	5040	X	4060	-0-	-980	-0-	387	1	3673	2	N	-0-					5

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

04	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					1
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2147	2	N	-0-					1
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	2	N	-0-					1
07	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					1
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	198	1	5233	2	N	-0-					1
*09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	742	1	18863	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	1					1
							1	9									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	N	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-					1
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	519	2	N	-0-					1
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	23	1	547	2	N	-0-					1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					1
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	N	-0-					1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	23	1	584	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	23	1	533	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	679	2	N	-0-					-0-
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	2669	2	N	2					3
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	257	1	2432	2	N	-0-					3
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	263	1	2377	2	N	-0-					3
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1297 1	1 9	12803	2	N	1					4
04	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1576	1	15119	2	N	-0-					4
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1802	1	17254	2	N	-0-					4
06	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	1558 1	1 9	15189	2	N	1					5
07	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1703	1	17062	2	N	-0-					5
08	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1643	1	16562	2	N	-0-					5
*09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1306	1	12394	2	N	-0-					5

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
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	348 1	1 9	3813	2	N	1					2
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	386	1	3651	2	N	-0-					2
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	362	1	3278	2	N	-0-					2
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	254	1	2506	2	N	-0-					2
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	264	1	2530	2	N	-0-					2
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	281	1	2688	2	N	-0-					2
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	260	1	2532	2	N	-0-					2
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	257	1	2576	2	N	-0-					2
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	274 1	1 9	2761	2	N	1					3
09	1110	X	917	-0-	-193	-0-	87	1	830	2	N	-0-					3

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
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	185	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	115	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	785	-0-	-827	-0-	71	1	714	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	92	1	871	2	N	-0-					-0-

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 #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	81	1	1716	2	N	-0-					1
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					1
06	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	63	1	1524	2	N	-0-					1
07	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	68	1	1602	2	N	-0-					1
08	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	60	1	1588	2	N	-0-					1
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	60	1	1520	2	N	-0-					1

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
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	613	1	5880	2	N	-0-					2
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	628	1	6015	2	N	-0-					2
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	561	1	5466	2	N	-0-					2
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	680	1	6816	2	N	-0-					2
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	546	1	5507	2	N	-0-					2
*09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	608	1	5772	2	N	-0-					2

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
04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	536	1	11384	2	N	-0-					-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	485	1	12055	2	N	-0-					-0-
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	497	1	11932	2	N	-0-					-0-
07	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	526	1	12474	2	N	-0-					-0-
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	448	1	11810	2	N	-0-					-0-
*09	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	425	1	10796	2	N	-0-					-0-

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

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

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-				-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

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 #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	338	1	7187	2	N	-0-					-0-
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	316	1	7850	2	N	-0-					-0-
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	322	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	329	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	286	1	7542	2	N	-0-					-0-
*09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	292	1	7434	2	N	-0-					-0-

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
04	9720	X	8376	-0-	-1344	-0-	376	1	8000	2	N	-0-					2
05	8556	X	7941	-0-	-615	-0-	307	1	7633	2	N	1					3
							1	9									
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	333	1	8006	2	N	-0-					3
07	8649	X	8516	-0-	-133	-0-	345	1	8171	2	N	-0-					3
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-					3
09	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	299	1	7606	2	N	-0-					3

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
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	133	1	2824	2	N	-0-					4
05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	423	1	10512	2	N	-0-					4
06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	353	1	8473	2	N	-0-					4
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	332	1	7879	2	N	-0-					4
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	283	1	7463	2	N	-0-					4
*09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	282	1	7165	2	N	-0-					4

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
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	57	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	437	-0-	-1423	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	82	1	2173	2	N	-0-					-0-
*09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-			-0-
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	23	1	577	2	N	-0-			-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	33	1	797	2	N	-0-			-0-
07	961	N	558	-0-	-403	-0-	23	1	535	2	N	-0-			-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
09	840	N	470	-0-	-370	-0-	18	1	452	2	N	-0-			-0-

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
04	1140	N	83	-0-	-1057	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
05	527	N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-			1
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	2	N	-0-			1
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	36	1	874	2	N	-0-			1
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	37	1	881	2	N	-0-			1
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	33	1	871	2	N	-0-			1
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	33	1	846	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

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

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

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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-

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
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	196	1	4164	2	N	-0-					1
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	N	-0-					1
06	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	263	1	6330	2	N	-0-					1
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	202	1	4797	2	N	-0-					1
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	2	N	-0-					1
*09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	111	1	2835	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	109	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	100	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	64	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	61	1	1615	2	N	1					1
							1	9									
09	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	49	1	1255	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	113	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	94	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	98	-0-	-1972	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	868	1	18441	2	N	-0-					1
05	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	681	1	16936	2	N	1					2
							1	9									
06	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	627	1	15065	2	N	-0-					2
07	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	631	1	14952	2	N	-0-					2
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	389	1	10264	2	N	-0-					2
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	254	1	6462	2	N	-0-					2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

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
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	32	1	682	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	25	1	631	2	N	-0-					-0-

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	57	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	49	1	1243	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	221	1	4700	2	N	-0-					1
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	208	1	5172	2	N	-0-					1
06	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	201	1	4828	2	N	-0-					1
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	216	1	5123	2	N	-0-					1
08	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	194	1	5129	2	N	-0-					1
09	5220	X	5055	-0-	-165	-0-	191	1	4864	2	N	-0-					1

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
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	360	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	420	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	392	1	9414	2	N	-0-					-0-
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	394	1	9335	2	N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	225	1	5948	2	N	-0-					-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	155	1	3941	2	N	-0-					-0-

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	101	1	967	2	N	-0-					1
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	2	N	-0-					1
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	958	2	N	-0-					1
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	100	1	999	2	N	-0-					1
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	98	1	987	2	N	1					2
							1	9									
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	99	1	941	2	N	-0-					2

BOB WEST (ROLETA) //CONT.// 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3		N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-					60
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-					60
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	3		Y	-0-					60
07	DLQ G-10		348	-0-	348	788	348	3		Y	-0-					60
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1207	419	3		Y	-0-					60
*09	1603	N	396	-0-	-1207	-0-	396	3		Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					60
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					60
06		DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					60
07		DLQ G-10	307	-0-	307	679	307	3			Y	-0-					60
08		DLQ G-10	329	-0-	329	1008	329	3			Y	-0-					60
*09	1324	N	316	-0-	-1008	-0-	316	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					8
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					8
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					8
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					8
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

SALINAS "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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

04	2100	X	1406	-0-	-694	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1332	-0-	-838	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	842	-0-	-1258	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	700	-0-	-633	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

04	1620	N	1035	-0-	-585	-0-	1035	3			N	-0-					19
05	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	26	3			N	-0-					19
06	3000	N	3870	-0-	870	870	3870	3			N	-0-					19
07	3100	N	7828	-0-	4728	5598	7828	3			N	-0-					19
08	3100	N	9282	-0-	6182	11780	9282	3			N	-0-					19
*09	20505	X	8725	-0-	-11780	-0-	8725	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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 #: 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
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	19979	-0-	16879	16879	19979	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	15815	-0-	12815	29694	15815	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	15438	-0-	12338	42032	15438	3			N	-0-					-0-
08	56268	X	14236	-0-	-42032	-0-	14236	3			N	-0-					-0-
*09	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

04	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3594	-0-	-1326	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
*09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	465	N	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	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 #: 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
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					14
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					14
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					14
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					14
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					14
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2950	-0-	-20	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1741	-0-	-429	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					14
05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					14
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					14
07	1333	N	872	-0-	-461	-0-	872	3			N	-0-					14
08	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	3			N	-0-					14
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	795	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3540	-0-	540	540	3540	3			N	-0-					-0-
07	3083	N	2543	-0-	-540	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	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

04	4260	X	3290	-0-	-970	-0-	232	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	231	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	2723	-0-	-1567	-0-	179	1	2544	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	1944	-0-	-2489	-0-	214	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2351	-0-	-1493	-0-	97	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

04	4350	X	4013	-0-	-337	-0-	283	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	261	1	3824	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2703	-0-	-1857	-0-	178	1	2525	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	1720	-0-	-2992	-0-	189	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2392	-0-	-2320	-0-	99	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2532	-0-	-1488	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	48	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	47	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	179	1	989	2	N	-0-	46	1			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	189	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	180	1	978	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	192	1	1012	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	198	1	980	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	973	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

04	330	X	3299	-0-	2969	-0-	495	1	2736	2	Y	62	139	1			57
							68	9									
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2642	2	Y	5					62
							6	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	452	1	2451	2	Y	-0-					62
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	464	1	2443	2	Y	8					70
							9	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	470	1	2331	2	Y	11	1	8			80
							12	9									
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	456	1	2236	2	Y	19	1	8			98
							21	9									

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

04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
05	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	3			N	-0-					-0-
06	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
07	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	3			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
*09	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

04	DLQ G-10	6564	-0-	6564	6564	3162	1	3256	3		Y	133	214	1			31
						146	9										
05	DLQ G-10	5399	-0-	5399	11963	2569	1	2641	3		Y	172					203
						189	9										
06	DLQ G-10	1774	-0-	1774	13737	516	1	1256	3		Y	2	2	1			203
						2	9										
07	6650	1916	-0-	-4734	9003	281	1	1474	3		Y	146	264	1			85
						161	9										
*08	14725	8283	-0-	-6442	2561	1437	1	6614	3		Y	211	175	1			121
						232	9										
09	6570 #	NO RPT	-0-	-6570	-0-						Y	NO RPT					121

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	Y	16	14	1			2
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					2

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

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

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4240	2	205	9	Y	186	186	1			-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	3952	2	174	9	Y	158	137	1			21
09	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			Y	-0-					21

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2689	2	21	9	Y	19	19	1			27
05	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			Y	-0-					27
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					27
07	2790	N	2436	-0-	-354	-0-	2436	2			Y	-0-					27
08	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	2356	2	18	9	Y	16	14	1			29
*09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					29

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	5318	-0-	2078	-0-	11	1	5307	2	Y	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	14	1	5744	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	14	1	5059	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4761	-0-	-1005	-0-	11	1	4750	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	13	1	5399	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5536	-0-	-44	-0-	16	1	5520	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

04	1170	N	1193	-0-	23	-0-	49 11	1 9	1133	2	Y	10	9	0			3
05	1209	N	982	-0-	-227	-0-	42 7	1 9	933	2	Y	6	8	0			1
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	47 10	1 9	884	2	Y	9	8	0			2
07	1240	N	858	-0-	-382	-0-	42 8	1 9	808	2	Y	7	7	0			2
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1004	2	Y	8	8	0			2
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1180	2	Y	14	10	0			6

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

04	9750	X	9499	-0-	-251	-0-	390 17	1 9	9092	2	Y	15	15	0			4
05	10447	X	10369	-0-	-78	-0-	452 4	1 9	9913	2	Y	4	7	0			1
06	8820	X	7402	-0-	-1418	-0-	371	1	7031	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	9114	X	8927	-0-	-187	-0-	439	1	8488	2	Y	-0-					-0-
08	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	593	1	13121	2	Y	-0-					-0-
*09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	463	1	9672	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

04	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	55	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	61	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	54	1	1572	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

04	3900	X	2927	-0-	-973	-0-	120	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	262	1	4978	2	Y	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	261	1	5037	2	Y	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-					-0-
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	241	1	5040	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

04	1260	N	1478	-0-	218	-0-	49	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	76	1	2073	2	Y	-0-					-0-
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

04	4800	X	1763	-0-	-3037	-0-	72	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	1406	-0-	-3151	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1443	-0-	-297	-0-	72	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1248	-0-	-550	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	69	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2868	-0-	168	-0-	95	1	2773	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2592	-0-	-43	-0-	74	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	97	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2295	-0-	-435	-0-	77	1	2218	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	7117	-0-	2557	-0-	7092	2	25	9	Y	23					60
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7000	2	6	9	Y	5	33	1			32
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					32
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-	17	1			15
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-	11	1			4
09	4290	X	2716	-0-	-1574	-0-	2716	2			Y	-0-					4

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4498	-0-	238	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

04	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	83	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2052	-0-	-490	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	103	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1378	-0-	-662	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

04	2070	N	1724	-0-	-346	-0-	1717	2	7	9	Y	6					24
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1876	2	1	9	Y	1	13	1			12
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			Y	-0-					12
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-	6	1			6
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-	4	1			2
09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-					2

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

04	2610	X	5734	-0-	3124	-0-	187	1	5460	2	Y	79	78	0			21
							87	9									
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	206	1	6953	2	Y	57	66	0			12
							63	9									
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	177	1	5680	2	Y	61	57	0			16
							67	9									
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	207	1	6207	2	Y	57	56	0			17
							63	9									
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	215	1	5853	2	Y	53	55	0			15
							58	9									
*09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	245	1	7042	2	Y	52	45	0			22
							57	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

04	750	N	1696	-0-	946	-0-	56	1	1639	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	50	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	58	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	62	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1578	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4560 X	5283	-0-	723	-0-	217	1	5066	2	Y	-0-					-0-
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	233	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	256	1	4856	2	Y	-0-					-0-
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	277	1	5358	2	Y	-0-					-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	236	1	5221	2	Y	-0-					-0-
*09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	245	1	5120	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

04	3390 X	3870	-0-	480	-0-	159	1	3711	2	Y	-0-					-0-
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	195	1	4273	2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	227	1	4303	2	Y	-0-					-0-
07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	238	1	4606	2	Y	-0-					-0-
08	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	181	1	4004	2	Y	-0-					-0-
09	4530 X	3908	-0-	-622	-0-	179	1	3729	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

04	2850	X	2667	-0-	-183	-0-	110	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	130	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	118	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	139	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

04	180	N	668	-0-	488	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	59	-0-	-623	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	237	-0-	-538	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	19	1	560	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

04	10500	X	11899	-0-	1399	-0-	473	1	11021	2	Y	368	359	0			97
							405	9									
05	12152	X	11011	-0-	-1141	-0-	467	1	10249	2	Y	268	309	0			56
							295	9									
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	473	1	8968	2	Y	314	289	0			81
							345	9									
07	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	517	1	10011	2	Y	310	300	0			91
							341	9									
08	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	456	1	10085	2	Y	305	307	0			89
							336	9									
*09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	488	1	10196	2	Y	77	133	0			33
							85	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

04	4710 X	4080	-0-	-630	-0-	167 14	1 9	3899	2	Y	13	13	0					3
05	4774 X	4319	-0-	-455	-0-	188 11	1 9	4120	2	Y	10	11	0					2
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	189 13	1 9	3589	2	Y	12	11	0					3
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	3020	2	Y	9	9	0					3
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	189 12	1 9	4174	2	Y	11	11	0					3
*09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180 19	1 9	3756	2	Y	17	13	0					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	7530 X	6435	-0-	-1095	-0-	153 1 153 9	6129	2	Y	139	138	0					37
05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	156 1 820 9	6862	2	Y	745	627	0					155
06	7080 X	6555	-0-	-525	-0-	147 1 374 9	6034	2	Y	340	408	0					87
07	7316 X	5947	-0-	-1369	-0-	150 1 198 9	5599	2	Y	180	214	0					53
08	7843 X	6931	-0-	-912	-0-	196 1 221 9	6514	2	Y	201	195	0					59
09	7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	190 1 327 9	5946	2	Y	297	228	0					128

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

04	1320	#	1226	-0-	-94	-0-	1135	2	91	9	Y	83	81	0			22
05	1426	#	1250	-0-	-176	-0-	1172	2	78	9	Y	71	78	0			15
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1166	2	107	9	Y	97	87	0			25
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1180	2	95	9	Y	86	86	0			25
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1174	2	91	9	Y	83	84	0			24
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1135	2	133	9	Y	121	93	0			52

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

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

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

04	DLQ G-10		6684	-0-	6684	-0-	147 501	1 9	6036	2	Y	455	335	0			120
05	DLQ G-10		6980	-0-	6980	6980	154 290	1 9	6536	2	Y	264	329	0			55
06	13774	R	6794	-0-	-6980	-0-	153 347	1 9	6294	2	Y	315	289	0			81
07	6913	#	6455	-0-	-458	-0-	160 290	1 9	6005	2	Y	264	267	0			78
08	6975	#	4124	-0-	-2851	-0-	114 179	1 9	3831	2	Y	163	193	0			48
09	6780	#	3808	-0-	-2972	-0-	110 244	1 9	3454	2	Y	222	174	0			96

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2280	X	2698	-0-	418 B	-0-	169 36	1 9	2493	2	N	33	30	0			9
05	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	192 31	1 9	2663	2	N	28	31	0			6
06	2310	X	1641	-0-	-669 B	-0-	71 25	1 9	1545	2	N	23	23	0			6
07	2790	X	650	-0-	-2140 B	-0-	29 8	1 9	613	2	N	7	11	0			2
08	2883	X	1372	-0-	-1511 B	-0-	69 19	1 9	1284	2	N	17	14	0			5
09	2790	X	829	-0-	-1961 B	-0-	42 15	1 9	772	2	N	14	13	0			6

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	990	N	979	-0-	-11	-0-	746	2	233	9	N	212	180	1		198
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	748	2	248	9	N	225	182	1		241
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	708	2	216	9	N	196	181	1		256
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	703	2	224	9	N	204	362	1		98
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	694	2	224	9	N	204	183	1		119
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	651	2	227	9	N	206				325

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

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-				-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	X	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1861	2	31	9	N	28					184
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1923	2	34	9	N	31	174	1			41
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1856	2	31	9	N	28					69
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1924	2	31	9	N	28					97
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1918	2	31	9	N	28					125
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1855	2	31	9	N	28					153

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					62
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					62
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					62
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					62
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					62
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					1
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	832	2	Y	-0-					1
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	-0-					1
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	56	1	590	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

04	480	N	54	-0-	-426	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					6
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					6
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					6
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	Y	-0-					6
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	2	Y	-0-					6
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	782	2	Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	665	2	Y	10	10	1			4
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	695	2	Y	8	8	1			4
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	43 11	1 9	602	2	Y	10	10	1			4
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	41 6	1 9	595	2	Y	5	5	1			4
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	51 7	1 9	551	2	Y	6	7	1			3
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	48 15	1 9	513	2	Y	14	13	1			4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

04	T. A.	1111	-0-	1111	1111	54	1	1057	2	Y	-0-						5
05	T. A.	1184	-0-	1184	2295	77	1	1107	2	Y	-0-						5
06	T. A.	1133	-0-	1133	3428	75	1	1058	2	Y	-0-						5
07	4591 X	1163	-0-	-3428	-0-	75	1	1088	2	Y	-0-						5
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1059	2	Y	-0-						5
09	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	95	1	1007	2	Y	-0-						5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

04	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	Y	33	32	1				38
						36	9										
05	1426 X	1304	-0-	-122	-0-	83	1	1191	2	Y	27	27	1				38
						30	9										
06	1410 X	1110	-0-	-300	-0-	71	1	1004	2	Y	32	33	1				37
						35	9										
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	Y	17	18	1				36
						19	9										
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1370	2	Y	22	22	1				36
						24	9										
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	44	42	1				38
						48	9										

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	200	1	2884	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2700	N	2512	-0-	-188	-0-	165	1	2339	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	177	1	2551	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	213	1	2297	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	207	1	2193	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	41	1	589	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	564	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	672	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	Y	-0-					24
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	135	1	1952	2	Y	-0-					24
06	3000	N	3392	-0-	392	392	224	1	3168	2	Y	-0-					24
07	3100	N	4746	-0-	1646	2038	308	1	4438	2	Y	-0-					24
08	3100	N	4560	-0-	1460	3498	387	1	4173	2	Y	-0-					24
*09	7882	X	4384	-0-	-3498	-0-	378	1	4006	2	Y	-0-					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

04	15900	X	5900	-0-	-10000	-0-	289	1	5607	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	14942	X	6190	-0-	-8752	-0-	401	1	5786	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	14460	X	5928	-0-	-8532	-0-	391	1	5533	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	14942	X	7600	-0-	-7342	-0-	493	1	7105	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	8277	X	6861	-0-	-1416	-0-	582	1	6276	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	493	1	5228	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					3
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					3
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					3
07	589	N	35	-0-	-554	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					3
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					3
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					3
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					3

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	23	22	1			2
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	18	1			2
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1158	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	98	1	1053	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	88	1	936	2	Y	29	28	1			2
							32	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

04	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	176	1	3413	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
05	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	265	1	3818	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
06	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	263	1	3725	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
07	4340	X	2059	-0-	-2281	-0-	132	1	1907	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					2
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	108	1	2090	2	Y	-0-					3
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-					3
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	150	1	2118	2	Y	-0-					3
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	152	1	2194	2	Y	-0-					3
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	-0-					3
09	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	181	1	1917	2	Y	59	56	1			6
							65	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					2
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					2
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					2
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					2
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					2
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					2

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					2
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					2
06	450	N	264	-0-	-186	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					2
08	465	N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					2
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	135	1	2608	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	183	1	2642	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	170	1	2414	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	181	1	2607	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*08	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	230	1	2481	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	230	1	2433	2	Y	30	28	1			4
							33	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	172	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3511	-0-	411	411	228	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	2552	N	2141	-0-	-411	-0-	182	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	238	1	2521	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	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
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	150	1	1480	2	N	206	181	1			52
							227	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	227	1	1475	2	N	248	185	1			115
							273	9									
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	240	1	1345	2	N	223	183	1			155
							245	9									
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	248	1	1437	2	N	207	180	1			182
							228	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	248	1	1353	2	N	388	360	1			210
							427	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	240	1	1700	2	N	21	174	1			57
							23	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	150	1	917	2	N	172	177	1			182
							189	9									
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	227	1	850	2	N	148	183	1			147
							163	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	240	1	975	2	N	167	173	1			141
							184	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	248	1	1009	2	N	153	179	1			115
							168	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	248	1	951	2	N	170	180	1			105
							187	9									
09	1410	N	988	-0-	-422	-0-	240	1	565	2	N	166	181	1			90
							183	9									

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	478	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	459	1	442	2	Y	-0-					-0-
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	642	1	618	2	Y	-0-					-0-
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	738	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	510	1	357	2	N	24	28	1			76
							26	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	25	28	1			73
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	595	1	572	2	N	15					88
							17	9									
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	369	1	355	2	N	29	28	1			89
							32	9									
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	410	1	420	2	N	26	27	1			88
							29	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					88

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	604	-0-	-656	-0-	355	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	549	-0-	-598	-0-	419	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	142	1	137	2	Y	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	238	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	247	-0-	-311	-0-	122	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	728	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1875	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	691	1	665	2	Y	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	733	1	706	2	Y	-0-					-0-
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	788	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	223	1	156	2	Y	135	156	1			488
							149	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	144	161	1			471
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	406	1	391	2	Y	84					555
							92	9									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	313	1	301	2	Y	166	159	1			562
							183	9									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	236	1	242	2	Y	146	156	1			552
							161	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					552

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	245	1	3086	2	N	7	20	1			11
							8	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	260	1	3304	2	N	4	10	1			5
							4	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	244	1	3051	2	N	4					5
							4	9									
08	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	253	1	3065	2	N	3					8
							3	9									
09	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	236	1	2893	2	N	5	5	1			8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

04	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	5	3	1			6
							6	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	14	1	176	2	N	4	8	1			1
							4	9									
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	15	1	182	2	N	-0-					1
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	8	1	103	2	N	-0-					1
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1	1624	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	123	1	1533	2	N	4					5
							4	9									
08	1767	N	819	-0-	-948	-0-	62	1	754	2	N	3					8
							3	9									
09	1650	N	1094	-0-	-556	-0-	82	1	1006	2	N	5	5	1			8
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	2	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	901	-0-	-1599	745	1	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	1751	N	1006	-0-	-745	-0-	1	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	1	1	982	2	Y	-0-					-0-
*09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	1772	-0-	-2578	-0-	82	1	1690	2	Y	-0-	13	1			52
05	4495	X	2137	-0-	-2358	-0-	85	1	2042	2	Y	9	12	1			49
							10	9									
06	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-					49
07	2511	X	1884	-0-	-627	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					49
08	2139	X	757	-0-	-1382	-0-	17	1	740	2	Y	-0-					49
09	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	78	1	1566	2	Y	-0-					49

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	N	5	5	1	5	8	139
							6	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	110	1	651	2	N	5	6	1	5	8	133
							6	9									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	94	1	645	2	N	13	13	1			133
							14	9									
07	961	N	545	-0-	-416	-0-	89	1	456	2	N	-0-					133
08	775	N	379	-0-	-396	-0-	55	1	324	2	N	-0-					133
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	49	1	270	2	N	-0-	21	1			112

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	88	1	4361	2	N	-0-	16	1			50
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	2	N	8	31	1			27
							9	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	98	1	2696	2	N	126	108	1			45
							139	9									
07	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	108	1	2509	2	N	-0-					45
08	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					45
09	2850	X	2466	-0-	-384	-0-	108	1	2358	2	N	-0-					45

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	296	1	763	2	Y	-0-					20
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	422	1	1040	2	Y	4					24
							4	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	365	1	937	2	Y	1					25
							1	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	361	1	1037	2	Y	1					26
							1	9									
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	302	1	744	2	Y	4					30
							4	9									
09	1290	N	250	-0-	-1040	-0-	72	1	178	2	Y	-0-					30

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	480	1	1238	2	Y	1			31
							1	9							
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	3201	426	1	1052	2	Y	4			35
							4	9							
06	1300	N	1628	-0-	328	3529	456	1	1171	2	Y	1			36
							1	9							
07	3100	N	1885	-0-	-1215	2314	487	1	1397	2	Y	1			37
							1	9							
08	3100	N	1442	-0-	-1658	656	414	1	1022	2	Y	5			42
							6	9							
09	1620	N	461	-0-	-1159	-0-	133	1	328	2	Y	-0-			42

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-			-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2940	N	2402	-0-	-538	-0-	522	1	1880	2	N	-0-					1
05	2697	N	2214	-0-	-483	-0-	504	1	1710	2	N	-0-					1
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	499	1	1587	2	N	-0-					1
07	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	557	1	1701	2	N	-0-					1
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	521	1	1545	2	N	-0-					1
09	2100	N	1504	-0-	-596	-0-	358	1	1146	2	N	-0-					1

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1124	1	4053	2	N	-0-					8
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1082	1	3669	2	N	4					12
							4	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1037	1	3296	2	N	-0-					12
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1155	1	3528	2	N	1					13
							1	9									
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	1024	1	3036	2	N	-0-					13
09	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	922	1	2955	2	N	-0-					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2310	X	1263	-0-	-1047	-0-	274	1	989	2	N	-0-					3
05	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	260	1	883	2	N	2					5
							2	9									
06	2160	X	1317	-0-	-843	-0-	315	1	1002	2	N	-0-					5
07	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	276	1	842	2	N	-0-					5
08	1302	X	627	-0-	-675	-0-	158	1	469	2	N	-0-					5
09	1320	X	1073	-0-	-247	-0-	255	1	818	2	N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
08	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	2	N	-0-					-0-
							435	3									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	N	-0-					-0-
							271	3									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	135	1	1592	2	N	-0-					-0-
							427	3									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	2	N	-0-					-0-
							451	3									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	162	1	1433	2	N	-0-					-0-
							413	3									
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	157	1	1367	2	N	-0-					-0-
							399	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	109	1	1182	2	N	-0-					26
							331	3									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	97	1	1242	2	N	-0-					26
							332	3									
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	100	1	1188	2	N	1					27
							318	3	1	9							
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	122	1	1190	2	N	-0-					27
							335	3									
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	133	1	1167	2	N	2					29
							336	3	2	9							
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	128	1	1120	2	N	-0-					29
							327	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
							16	3									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
							16	3									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	22	2	N	-0-	1	1			-0-
							6	3									
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							1	3									

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
04	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	328	1	3552	2	N	-0-					33
							995	3									
05	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	292	1	3727	2	N	94					127
							995	3	103	9							
06	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	299	1	3519	2	N	-0-					127
							943	3									
07	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	370	1	3609	2	N	-0-					127
							1017	3									
08	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	396	1	3485	2	N	-0-					127
							1004	3									
09	4950	X	4681	-0-	-269	-0-	383	1	3326	2	N	-0-					127
							972	3									

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
							29	3									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							19	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
							30	3									

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	136	1	813	2	N	6					195
							7	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	5					200
							6	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	196	1	986	2	N	4					204
							4	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	144	1	860	2	N	6	1	1			209
							7	9									
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	154	1	784	2	N	3					212
							3	9									
09	1200	N	912	-0-	-288	-0-	58	1	848	2	N	5					217
							6	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

04	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	615	1	3684	2	Y	-0-					139
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	694	1	4221	2	Y	-0-					139
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	701	1	3521	2	Y	-0-					139
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	686	1	4103	2	Y	9	4	1			144
							10	9									
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	828	1	4215	2	Y	-0-	1	1			143
*09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	274	1	4033	2	Y	-0-					143

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	2070	X	202	-0-	-1868	-0-	46	1	53	2	N	94	93	1			90
							103	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					90
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					90
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1028	1	6159	2	N	28					167
							31	9									
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	1117	1	6796	2	N	20	146	1			41
							22	9									
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	1259	1	6326	2	N	23					64
							25	9									
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1198	1	7169	2	N	54	8	1			110
							59	9									
08	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	1123	1	5717	2	N	22					132
							24	9									
*09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	497	1	7311	2	N	23					155
							25	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	6	1			35
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	2	N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	344	1	398	2	N	100	95	1			127
							110	9									
05	1550	N	906	-0-	-644	-0-	402	1	490	2	N	13					140
							14	9									
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	343	1	410	2	N	4					144
							4	9									
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	356	1	502	2	N	-0-					144
08	899	N	528	-0-	-371	-0-	281	1	240	2	N	6					150
							7	9									
09	750	N	50	-0-	-700	-0-	32	1	18	2	N	-0-					150

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	65	1	3916	2	N	32					48
							35	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	N	71					119
							78	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	62	1	3915	2	N	50	149	1			20
							55	9									
07	4154	X	3696	-0-	-458	-0-	60	1	3575	2	N	55	3	1			72
							61	9									
08	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	67	1	4114	2	N	21					93
							23	9									
09	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	54	1	3276	2	N	10					103
							11	9									

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

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	329	3	Y	7					16
							8	9									
05	186	N	51	-0-	-135	-0-	11	1	40	3	Y	-0-	15	1			1
*06	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	146	1	521	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	747	3	Y	4					62
							4	9									
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	118	1	422	3	Y	2	58	1			6
							2	9									
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	715	3	Y	2					8
							2	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	89	1	711	3	Y	3					11
							3	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	100	1	767	3	Y	1					12
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					13
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	33	1	232	2	Y	-0-					13
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					13
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	74	1	200	2	Y	-0-					13
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	45	1	210	2	Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

	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
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	600	1	2009	3	Y	3					96
							3	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	625	1	2227	3	Y	2	90	1			8
							2	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	341	1	2472	3	Y	10					18
							11	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	373	1	3047	3	Y	12					30
							13	9									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	362	1	2762	3	Y	6					36
							7	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					36

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

	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
04	810	X	144	-0-	-666	-0-	144	3			Y	-0-					5
05	837	X	315	-0-	-522	-0-	315	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	810	X	309	-0-	-501	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	423	-0-	-414	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	108	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3039	-0-	39	39	140	1	2899	3	Y	-0-					-0-

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

	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
04	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	2			N	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	2			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	2			N	-0-					13
07	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	2			N	-0-					13
08	6	N	6	-0-	-0-	B -0-	6	2			N	-0-					13
09	5	N	-0-	-0-	-5	B -0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -8898					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B -8898					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

	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
04	3270	X	2137	-0-	-1133	B -0-	2135	2	2	9	N	2					105
05	3131	X	2672	-0-	-459	B -0-	2672	2			N	-0-					105
06	3030	X	2568	-0-	-462	B -0-	2518	2	50	9	N	45					150
07	3131	X	2192	-0-	-939	B -0-	2145	2	47	9	N	43	185	1			8
08	2945	X	2528	-0-	-417	B -0-	2528	2			N	-0-					8
*09	2580	X	2144	-0-	-436	B -0-	2125	2	19	9	N	17					25

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10793	X	10793	-0-	-0- B	-0-	10729	2	64	9	N	58					139
05	11036	X	10796	-0-	-240 B	-0-	10697	2	99	9	N	90	186	1			43
06	10680	X	9438	-0-	-1242 B	-0-	9386	2	52	9	N	47					90
07	11036	X	8562	-0-	-2474 B	-0-	8520	2	42	9	N	38	50	1			78
08	11036	X	9492	-0-	-1544 B	-0-	9436	2	56	9	N	51					129
*09	10680	X	8478	-0-	-2202 B	-0-	8431	2	47	9	N	43					172

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
04	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	3729	2	2	9	N	2					178
05	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3987	2	3	9	N	3					181
06	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					181
07	4799	X	4799	-0-	-0- B	-0-	4793	2	6	9	N	5					186
08	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	4961	2			N	-0-					186
*09	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770	2	1	9	N	1	1	8			186

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
04	7016	X	7016	-0-	-0- B	-0-	6983	2	33	9	N	30					89
05	7254	X	6857	-0-	-397 B	-0-	6833	2	24	9	N	22					111
06	7020	X	6347	-0-	-673 B	-0-	6347	2			N	-0-					111
07	7254	X	6458	-0-	-796 B	-0-	6370	2	88	9	N	80	191	1			-0-
08	7254	X	6275	-0-	-979 B	-0-	6244	2	31	9	N	28					28
*09	7020	X	5513	-0-	-1507 B	-0-	5478	2	35	9	N	32					60

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
04	9690	X	7849	-0-	-1841 B	-0-	7829	2	20	9	N	18					151
05	9703	X	8149	-0-	-1554 B	-0-	8135	2	14	9	N	13					164
06	9390	X	8309	-0-	-1081 B	-0-	8309	2			N	-0-					164
07	9455	X	7864	-0-	-1591 B	-0-	7864	2			N	-0-	124	1			40
08	8717	X	8717	-0-	-0- B	-0-	8713	2	4	9	N	4					44
*09	8310	X	7942	-0-	-368 B	-0-	7920	2	22	9	N	20					64

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					69
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
*09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8469	X	8469	-0-	-0- B	-0-	8469	2			N	-0-					21
05	8360	X	8360	-0-	-0- B	-0-	8354	2	6	9	N	5					26
06	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	7913	2			N	-0-					26
07	9039	X	9039	-0-	-0- B	-0-	9039	2			N	-0-					26
08	7758	X	7758	-0-	-0- B	-0-	7758	2			N	-0-					26
09	6840	X	5939	-0-	-901 B	-0-	5939	2			N	-0-					26

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					40
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					45
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					45
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1					46
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					48
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	15	1			34

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	175	1	887	3	N	-0-					63
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	119	1	651	3	N	-0-					63
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	150	1	831	3	N	-0-					63
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	N	-0-					63
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	115	1	803	3	N	-0-					63
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	3	N	-0-					63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

04	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	2000	2	29	9	Y	26	14	1			15
05	DLQ G-10	1811	-0-	1811	3840	1772	2	39	9	Y	35	30	1			20
06	DLQ G-10	1327	-0-	1327	5167	1297	2	30	9	Y	27	45	1			2
07	3000 N	1628	-0-	-1372	3795	1591	2	37	9	Y	34	30	1			6
08	3100 N	1375	-0-	-1725	2070	1342	2	33	9	Y	30	30	1			6
*09	3000 N	1372	-0-	-1628	442	1342	2	30	9	Y	27	30	1			3

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

04	DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	4495	2	64	9	Y	58	31	1			78
05	DLQ G-10	4083	-0-	4083	8642	3996	2	87	9	Y	79	69	1			88
06	DLQ G-10	3299	-0-	3299	11941	3235	2	64	9	Y	58	97	1			49
07	15820 X	3879	-0-	-11941	-0-	3798	2	81	9	Y	74	64	1			59
08	4433 X	3264	-0-	-1169	-0-	3192	2	72	9	Y	65	65	1			59
09	4290 X	3254	-0-	-1036	-0-	3192	2	62	9	Y	56	64	1			51

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
04	DLQ G-10		16934	-0-	16934	16934	16660	2	274	9	Y	249	133	1			318
05	DLQ G-10		18373	-0-	18373	35307	18023	2	350	9	Y	318	278	1			358
06	DLQ G-10		14312	-0-	14312	49619	14039	2	273	9	Y	248	416	1			190
07	66974	X	17355	-0-	-49619	-0-	17006	2	349	9	Y	317	275	1			232
08	18383	X	18151	-0-	-232	-0-	17846	2	305	9	Y	277	278	1			231
*09	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	17846	2	270	9	Y	245	276	1			200

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	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

04	0	N	54	-0-	54	-0-	5	1	49	2	N	-0-					187
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					187
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					187
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					187
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	N	-0-					187
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

04	90	N	133	-0-	43	-0-	13 4	1 9	116	2	N	4					157
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	16 14	1 9	111	2	N	13					170
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	13 2	1 9	85	2	N	2					172
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	139	2	N	15					187
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	7	1	54	2	N	-0-					187
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	2 7	1 9	11	2	N	6					193

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		863	-0-	863	-0-	87	1	773	2	Y	3					163
							3	9									
05	DLQ G-10		837	-0-	837	837	103	1	724	2	Y	9					172
							10	9									
06	DLQ G-10		832	-0-	832	1669	107	1	718	2	Y	6					178
							7	9									
07	DLQ G-10		844	-0-	844	2513	96	1	746	2	Y	2					180
							2	9									
08	3000	N	886	-0-	-2114	399	103	1	775	2	Y	7					187
							8	9									
*09	1245	N	846	-0-	-399	-0-	134	1	712	2	Y	-0-					187

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

04	540	N	420	-0-	-120	-0-	41	1	369	2	N	9	194	1			193
							10	9									
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	57	1	402	2	N	72					265
							79	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	464	2	N	22					287
							24	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	472	2	N	30					317
							33	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	N	38					355
							42	9									
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	72	1	383	2	N	12	190	1			177
							13	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					176
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					176
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					176
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
04	9	N	11	-0-	2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					67
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					67
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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 #: 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
04	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	173	1	1540	2	N	-0-					100
05	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	204	1	1427	2	N	18					118
							20	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	223	1	1499	2	N	-0-					118
07	1767	N	1217	-0-	-550	-0-	139	1	1078	2	N	-0-					118
08	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	125	1	934	2	N	-0-					118
09	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	248	1	1319	2	N	-0-					118

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	180	N	346	-0-	166	B	-0-	33	1	298	2	N	14				116
								15	9								
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	58	1	404	2	N	4				120
								4	9								
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	49	1	326	2	N	-0-				120
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	45	1	345	2	N	-0-				120
08	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	64	1	476	2	N	7				127
								8	9								
09	390	N	292	-0-	-98	B	-0-	46	1	246	2	N	-0-				127

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

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

04	6600		-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					42
05	6820		30	-0-	-6790	-0-	12	1	18	2	N	-0-					42
06	6600		-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	N	-0-					157
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	13	1	94	2	N	-0-					157
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	89	2	N	8					165
							9	9									
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	9	1	67	2	N	-0-					165
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					165
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					165

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					158
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					158
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					158
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	N	-0-					158
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					158
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

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

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	21	1	183	2	N	19					62
							21	9									
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	25	1	174	2	N	11					73
							12	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	198	2	N	7					80
							8	9									
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	18	1	141	2	N	8					88
							9	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	22	1	167	2	N	5					93
							6	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	5					98
							6	9									

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
04	13170	X	13015	-0-	-155	-0-	1307	1	11667	2	N	37					145
							41	9									
05	13733	X	11630	-0-	-2103	-0-	1451	1	10144	2	N	32					177
							35	9									
06	13290	X	12239	-0-	-1051	-0-	1581	1	10625	2	N	30					207
							33	9									
07	13733	X	13075	-0-	-658	-0-	1493	1	11546	2	N	33					240
							36	9									
08	13578	X	13119	-0-	-459	-0-	1540	1	11538	2	N	37					277
							41	9									
09	13020	X	11519	-0-	-1501	-0-	1815	1	9671	2	N	30					307
							33	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

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

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	35	-0-	5	-0-	4	1	31	2	N	-0-					105
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					105
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					105
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					105
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					105
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					137
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-					137
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					137
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					137
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	52	-0-	22	-0-	5	1	47	2	N	-0-					93
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					93
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					93
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					93
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					93
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	5	1	28	2	N	-0-					93

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
04	0	N	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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

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

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

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

04	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1976	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2237	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	141	1	1815	2	N	4					5
							4	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	N	3					8
							3	9									
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	5	5	1			8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	230	1	3027	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	195	1	3179	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	236	1	3533	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	248	1	3203	2	N	4					5
							4	9									
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	216	1	2898	2	N	3					8
							3	9									
09	3780	X	2871	-0-	-909	-0-	238	1	2627	2	N	5	5	1			8
							6	9									

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

04	2910	X	4003	-0-	1093	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3491	-0-	-649	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3137	-0-	-1141	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		99	-0-	99	-0-	21	1	44	3	Y	30	26	1			11
							1	4	33	9							
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	36	1	56	3	Y	40	38	1			13
							51	4	44	9							
06	DLQ G-10		229	-0-	229	416	44	1	115	3	Y	47	37	1			23
							18	4	52	9							
07	540	N	124	-0-	-416	-0-	22	1	63	3	Y	35	32	1			26
							39	9									
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	46	3	Y	12	22	1			16
							8	4	13	9							
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	23	1	52	3	Y	15	19	1			12
							5	4	17	9							

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		278	-0-	278	-0-	93	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		365	-0-	365	365	95	1	139	3	Y	-0-					-0-
							131	4									
06	DLQ G-10		327	-0-	327	692	82	1	213	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	817	N	125	-0-	-692	-0-	32	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	91	1	212	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

04	DLQ G-10		1654	-0-	1654	-0-	526	1	1026	3	Y	77	76	1			25
							17	4	85	9							
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	377	1	566	3	Y	68	73	1			20
							525	4	75	9							
06	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2956	336	1	885	3	Y	53	47	1			26
							134	4	58	9							
07	2000	N	1357	-0-	-643	2313	334	1	943	3	Y	73	57	1			42
							80	9									
08	3100	N	937	-0-	-2163	150	288	1	525	3	Y	30	43	1			29
							91	4	33	9							
*09	1997	N	1847	-0-	-150	-0-	496	1	1155	3	Y	71	65	1			35
							118	4	78	9							

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		330	-0-	330	-0-	111	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	DLQ G-10		231	-0-	231	231	59	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							82	4	1	9							
06	DLQ G-10		495	-0-	495	726	122	1	324	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
07	890	N	164	-0-	-726	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	258	1	600	3	Y	-0-					-0-
							62	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1704	-0-	1704	-0-	567	1	1106	3	Y	12	13	1			4
							18	4	13	9							
05	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	485	1	730	3	Y	15	15	1			4
							676	4	17	9							
06	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3765	456	1	1202	3	Y	15	12	1			7
							182	4	17	9							
07	2000	N	3074	-0-	1074	4839	803	1	2271	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	1786	-0-	-1314	3525	565	1	1032	3	Y	9	6	1			3
							179	4	10	9							
*09	3000	N	1964	-0-	-1036	2489	548	1	1275	3	Y	9	9	1			3
							131	4	10	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	11303	X	11303	-0-	-0- B	-0-	645	1	10624	3	N	31	172	1			24
							34	9									
05	11992	X	11992	-0-	-0- B	-0-	689	1	11240	3	N	57					81
							63	9									
06	7500	X	6354	-0-	-1146 B	-0-	506	1	5813	3	N	32					113
							35	9									
07	10614	X	10614	-0-	-0- B	-0-	663	1	9912	3	N	35					148
							39	9									
08	11869	X	11869	-0-	-0- B	-0-	744	1	11071	3	N	49					197
							54	9									
*09	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	523	1	7819	3	N	8	178	1			27
							9	9									

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
04	16890	X	16890	-0-	-0- B	-0-	1256	1	15620	2	N	13					146
							14	9									
05	16921	X	16921	-0-	-0- B	-0-	1320	1	15516	2	N	77	193	1			30
							85	9									
06	14334	X	14334	-0-	-0- B	-0-	1132	1	13202	2	N	-0-					30
07	16176	X	16176	-0-	-0- B	-0-	1313	1	14755	2	N	98					128
							108	9									
08	15412	X	15412	-0-	-0- B	-0-	1258	1	14031	2	N	112	195	1			45
							123	9									
*09	16144	X	16144	-0-	-0- B	-0-	1229	1	14874	2	N	37					82
							41	9									

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4513	-0-	4513	4513	4513	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4316	-0-	4316	8829	4316	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4916	-0-	4916	13745	4916	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3040	-0-	3040	16785	3040	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2833	-0-	2833	19618	2833	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19618				Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

04	DLQ G-10	8180	-0-	8180	8180	8180	2		Y	-0-			130
05	DLQ G-10	7160	-0-	7160	15340	7160	2		Y	-0-			130
06	DLQ G-10	7486	-0-	7486	22826	7486	2		Y	-0-			130
07	DLQ G-10	7093	-0-	7093	29919	7093	2		Y	-0-			130
08	DLQ G-10	6610	-0-	6610	36529	6610	2		Y	-0-			130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36529				Y	NO RPT			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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	0 #	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) //CONT.// 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

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

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					45
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10	569	-0-	569	865	569	2			Y	-0-					45
08	900 N	494	-0-	-406	459	494	2			Y	-0-					45
*09	726 N	267	-0-	-459	-0-	267	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					53
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					53
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					53
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 5800 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2018

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	2272	2			N	-0-					90
05	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	1671	2			N	-0-					90
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					90
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					90
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					90
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	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
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	900	N	363	-0-	-537	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0	X	8811	-0-	8811	-0-	357	1	8404	2	Y	45	78	1			116
							50	9									
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	445	1	9892	2	Y	34	71	1			79
							37	9									
06	9540	X	9301	-0-	-239	-0-	431	1	8840	2	Y	27	65	1			41
							30	9									
07	9765	X	7618	-0-	-2147	-0-	335	1	7255	2	Y	25					66
							28	9									
08	10385	X	5586	-0-	-4799	-0-	233	1	5330	2	Y	21	55	1			32
							23	9									
09	10050	X	3905	-0-	-6145	-0-	159	1	3711	2	Y	32	42	1			22
							35	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

04	0	X	5491	-0-	5491	-0-	222	1	5227	2	Y	38	31	1			46
							42	9									
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	275	1	6110	2	Y	29	36	1			39
							32	9									
06	7440	X	6130	-0-	-1310	-0-	284	1	5820	2	Y	24	39	1			24
							26	9									
07	7688	X	4227	-0-	-3461	-0-	186	1	4020	2	Y	19					43
							21	9									
08	6944	X	4240	-0-	-2704	-0-	177	1	4040	2	Y	21	40	1			24
							23	9									
09	6210	X	3816	-0-	-2394	-0-	155	1	3615	2	Y	42	43	1			23
							46	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	4782	-0-	4782	-0-	194	1	4563	2	Y	23	15	1			23
							25	9									
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	203	1	4507	2	Y	15	18	1			20
							17	9									
06	4950	X	4916	-0-	-34	-0-	228	1	4673	2	Y	14	21	1			13
							15	9									
07	5115	X	3614	-0-	-1501	-0-	159	1	3443	2	Y	11					24
							12	9									
08	5115	X	3637	-0-	-1478	-0-	152	1	3471	2	Y	13	23	1			14
							14	9									
09	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	128	1	2978	2	Y	25	25	1			14
							28	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

04	0	X	3268	-0-	3268	-0-	133	1	3135	2	Y	-0-	6	1			9
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	150	1	3331	2	Y	-0-	4	1			5
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	142	1	2912	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	3224	X	2213	-0-	-1011	-0-	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	106	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2098	-0-	-1022	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

04	0	X	2241	-0-	2241	-0-	91	1	2141	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	205	1	4552	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	192	1	3943	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2779	2	Y	7					14
							8	9									
08	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	144	1	3290	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
09	3810	X	3360	-0-	-450	-0-	138	1	3200	2	Y	20	19	1			10
							22	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

04	0	X	2791	-0-	2791	-0-	113	1	2664	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3050	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	131	1	2687	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	3224	X	2082	-0-	-1142	-0-	92	1	1983	2	Y	6					12
							7	9									
08	3193	X	2240	-0-	-953	-0-	94	1	2138	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
09	3090	X	1726	-0-	-1364	-0-	71	1	1641	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1607	-0-	1607	-0-	65	1	1528	2	Y	13	10	1			16
							14	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
06	1770	N	1305	-0-	-465	-0-	60	1	1238	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
07	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	53	1	1157	2	Y	6					13
							7	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1638	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
09	1320	N	844	-0-	-476	-0-	34	1	798	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1794	-0-	1794	-0-	72	1	1707	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	80	1	1632	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	1860	N	1164	-0-	-696	-0-	51	1	1106	2	Y	6					12
							7	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	58	1	1323	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	68	1	1573	2	Y	20	18	1			9
							22	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1950	-0-	350	350	79	1	1871	2	Y	-0-					5
05	2848	N	2498	-0-	-350	-0-	108	1	2390	2	Y	-0-					5
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					5
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-					5
08	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	81	1	1842	2	Y	-0-					5
09	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

04	0	N	1323	-0-	1323	-0-	54	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	778	-0-	-586	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	880	-0-	-515	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	564	-0-	-666	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

04	1600	N	2484	-0-	884	884	101	1	2383	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2326	-0-	-774	110	100	1	2226	2	Y	-0-					10
06	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-					10
07	2573	N	1453	-0-	-1120	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					10
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	105	1	2410	2	Y	-0-					10
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	80	1	1859	2	Y	-0-					10

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

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	390	N	174	-0-	-216	-0-	19 8	1 9	147	2	Y	7					9
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	248	2	Y	12					21
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84 11	1 9	473	2	Y	10	26	1			5
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	200	2	Y	14					19
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	41 18	1 9	198	2	Y	16	1	6			34
09	570	N	142	-0-	-428	-0-	30 1	1 9	111	2	Y	1					35

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

04	720	X	715	-0-	-5	-0-	84	1	631	2	Y	-0-					2
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	107	1	612	2	Y	-0-					2
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	103 11	1 9	577	2	Y	10	12	1			-0-
*07	744	X	707	-0-	-37	-0-	113 15	1 9	579	2	Y	14					14
*08	744	X	617	-0-	-127	-0-	106	1	511	2	Y	-0-					14
09	720	X	566	-0-	-154	-0-	120 1	1 9	445	2	Y	1					15

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	157	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	174	1	990	2	N	-0-					-0-
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	113	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	458	-0-	-937	-0-	75	1	383	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	224	-0-	-954	-0-	38	1	186	2	N	-0-					-0-
09	750	N	71	-0-	-679	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	110	1	828	2	N	-0-					7
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	149	1	847	2	N	-0-					7
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	120	1	672	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	119	1	610	2	N	2					2
							2	9									
*08	992	N	828	-0-	-164	-0-	142	1	686	2	N	-0-					2
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	123	1	456	2	N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	N	-0-					7
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	199	1	1133	2	N	-0-					7
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	177	1	992	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	197	1	1007	2	N	1					1
							1	9									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	1105	2	N	-0-					1
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	238	1	883	2	N	-0-					1

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					29
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					29
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	N	-0-					29
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249	2	N	-0-					29
*08	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-					29
09	1230	N	182	-0-	-1048	-0-	32	1	150	2	N	-0-					29

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 #: 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
04	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	373	1	2014	2	N	-0-					29
05	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	375	1	2015	2	N	-0-					29
06	2460	X	1926	-0-	-534	-0-	286	1	1640	2	N	-0-					29
*07	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	306	1	1596	2	N	-0-					29
*08	2480	X	1800	-0-	-680	-0-	297	1	1503	2	N	-0-					29
09	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	316	1	1479	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

04	540	N	473	-0-	-67	-0-	74	1	399	2	N	-0-					65
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	90	1	484	2	N	-0-					65
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	63	1	361	2	N	6					71
							7	9									
*07	496	N	320	-0-	-176	-0-	51	1	265	2	N	4					75
							4	9									
*08	589	N	370	-0-	-219	-0-	61	1	307	2	N	2					77
							2	9									
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	1					78
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

04	150	N	124	-0-	-26	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	24	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	320	1	1726	2	N	-0-					100
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	326	1	1752	2	N	14	92	1			22
							15	9									
06	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	245	1	1402	2	N	-0-					22
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	361	1	1883	2	N	-0-					22
*08	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	328	1	1659	2	N	-0-					22
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	335	1	1567	2	N	10					32
							11	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	125	1	673	2	N	7					117
							8	9									
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	121	1	652	2	N	2	86	1			33
							2	9									
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	83	1	476	2	N	5					38
							6	9									
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-					38
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	710	2	N	-0-					38
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	175	1	818	2	N	1					39
							1	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	853	-0-	-197	-0-	174	1	679	2	N	-0-					14
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	186	1	678	2	N	-0-					14
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	165	1	584	2	N	-0-					14
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	N	-0-					14
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	150	1	631	2	N	66					80
							73	9									
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	184	1	603	2	N	-0-					80

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
04	2940	N	2540	-0-	-400	-0-	846	1	1666	2	N	25					197
							28	9									
05	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	871	1	1660	2	N	3	159	1			41
							3	9									
06	2550	N	2134	-0-	-416	-0-	731	1	1391	2	N	11					52
							12	9									
07	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	868	1	1697	2	N	18					70
							20	9									
08	2542	N	1867	-0-	-675	-0-	751	1	1115	2	N	1					71
							1	9									
*09	2130	N	945	-0-	-1185	-0-	470	1	471	2	N	4					75
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

04	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	232	1	903	2	N	1					175
							1	9									
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	241	1	879	2	N	48	157	1			66
							53	9									
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	213	1	755	2	N	3					69
							3	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	227	1	1028	2	N	-0-					69
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	220	1	926	2	N	-0-					69
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	231	1	760	2	N	-0-					69

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	159	1	858	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2092	169	1	906	2	Y	-0-					3
06	1300	N	941	-0-	-359	1733	139	1	798	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
*07	2726	N	993	-0-	-1733	-0-	160	1	833	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	917	-0-	-75	-0-	151	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	153	1	716	2	Y	2					2
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

04	14B2 EXT		206	-0-	206	883	32	1	174	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		141	-0-	141	1024	22	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1159	X	135	-0-	-1024	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	74	-0-	-143	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	33	-0-	-122	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

04	210	N	169	-0-	-41	-0-	26	1	143	2	N	-0-					40
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	2	N	-0-					40
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					40
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-					40
*08	186	N	162	-0-	-24	-0-	27	1	135	2	N	-0-					40
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	-0-					40

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

04	870	N	798	-0-	-72	-0-	125	1	673	2	N	-0-					130
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	126	1	679	2	N	2					132
							2	9									
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	111	1	633	2	N	1	91	1			42
							1	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	139	1	726	2	N	-0-					42
*08	806	N	793	-0-	-13	-0-	131	1	662	2	N	-0-					42
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	137	1	643	2	N	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	1			19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

04	930	N	670	-0-	-260	-0-	105	1	565	2	N	-0-					85
05	899	N	686	-0-	-213	-0-	108	1	578	2	N	-0-					85
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	62	1	355	2	N	-0-	68	1			17
*07	682	N	201	-0-	-481	-0-	32	1	169	2	N	-0-					17
*08	682	N	324	-0-	-358	-0-	53	1	269	2	N	2					19
							2	9									
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	21	1	97	2	N	-0-					19

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

04	2760	N	2406	-0-	-354	-0-	375	1	2024	2	N	6					120
							7	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	417	1	2244	2	N	7					127
							8	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	346	1	1983	2	N	5					132
							6	9									
*07	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	392	1	2049	2	N	3					135
							3	9									
*08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	384	1	1944	2	N	5	114	1			26
							6	9									
*09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	379	1	1773	2	N	4					30
							4	9									

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
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	208	1	1121	2	N	7					90
							8	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	206	1	1106	2	N	10					100
							11	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	182	1	1041	2	N	-0-					100
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	208	1	1086	2	N	-0-					100
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	215	1	1087	2	N	-0-	65	1			35
*09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	206	1	962	2	N	-0-					35

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
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	282	1	1521	2	N	4					243
							4	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	307	1	1648	2	N	-0-	179	1			64
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-					64
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	311	1	1622	2	N	8					72
							9	9									
*08	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	280	1	1417	2	N	3					75
							3	9									
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	309	1	1446	2	N	3	35	1			43
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		231	-0-	231	231	36	1	195	2	Y	-0-					139
05	DLQ G-10		198	-0-	198	429	31	1	167	2	Y	-0-					139
06	539	N	110	-0-	-429	-0-	16	1	93	2	Y	1					140
							1	9									
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	2					142
							2	9									
*08	155	N	80	-0-	-75	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					142
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	13	1	62	2	Y	-0-	111	1			31

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	40	1 3 9	214	2	N	3					50
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	41	1 3 9	223	2	N	3					53
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	20	1	113	2	N	-0-					53
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					53
*08	279	N	229	-0-	-50	-0-	38	1	191	2	N	-0-					53
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
09	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

04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	160	1	724	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	161	1	683	2	N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	149	1	616	2	N	-0-					-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	149	1	637	2	N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	144	1	605	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

04	990	N	983	-0-	-7	-0-	86	1 8 9	889	2	N	7	6	1			6
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1 7 9	974	2	N	6	6	1			6
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	81	1 4 9	841	2	N	4	6	1			4
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1 6 9	954	2	N	5					9
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	88	1 4 9	883	2	N	4	6	1			7
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	879	2	N	5	6	1			6

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

04	DLQ G-10		140	-0-	140	140	15	1	125	2	Y	-0-					104
05	254	N	114	-0-	-140	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					104
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					104
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					104
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					104
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					104

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		288	-0-	288	288	31	1	257	2	Y	-0-					34
05	569	N	281	-0-	-288	-0-	32	1	243	2	Y	5					39
							6	9									
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	25	1	193	2	Y	6					45
							7	9									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	25	1	229	2	Y	5					50
							6	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	25	1	218	2	Y	2					52
							2	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	256	1	2647	2	N	7	6	1			83
							8	9									
05	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	250	1	2840	2	N	6	6	1			83
							7	9									
06	3150	X	2683	-0-	-467	-0-	234	1	2445	2	N	4	6	1			81
							4	9									
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	259	1	2826	2	N	4					85
							4	9									
08	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	254	1	2542	2	N	5	6	1			84
							6	9									
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	290	1	2687	2	N	4	6	1			82
							4	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

04	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	140	1	1173	2	Y	-0-					63
05	1900	N	1194	-0-	-706	607	139	1	1048	2	Y	6					69
							7	9									
06	1531	N	924	-0-	-607	-0-	106	1	816	2	Y	2					71
							2	9									
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	111	1	1014	2	Y	3					74
							3	9									
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	106	1	913	2	Y	9					83
							10	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	Y	3					86
							3	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	161	1	1356	2	Y	6					115
							7	9									
05	1900	N	1398	-0-	-502	1022	162	1	1221	2	Y	14					129
							15	9									
06	2601	N	1579	-0-	-1022	-0-	180	1	1391	2	Y	7					136
							8	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	229	1	2088	2	Y	14	76	1			74
							15	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	194	1	1671	2	Y	7					81
							8	9									
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	Y	3					84
							3	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

04	90	N	44	-0-	-46	-0-	11	1	33	2	N	-0-					72
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					72
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	15	1	38	2	N	-0-					72
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	5	2	N	4					76
							4	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	181	2	N	5					81
							6	9									
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

04	DLQ G-10		107	-0-	107	107	11	1	96	2	Y	-0-					53
05	250	N	143	-0-	-107	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					53
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					53
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					53
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					53
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					53

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

04	DLQ G-10		538	-0-	538	538	57	1	481	2	Y	-0-					5
05	1055	N	517	-0-	-538	-0-	60	1	457	2	Y	-0-					5
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	54	1	420	2	Y	-0-					5
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	Y	-0-					5
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					5
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	Y	-0-					5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	293	1	866	2	N	-0-					46
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	276	1	565	2	N	-0-					46
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	358	1	928	2	N	-0-					46
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	350	1	565	2	N	-0-					46
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	212	1	803	2	N	-0-					46
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	425	1	1096	2	N	-0-					46

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2049	218	1	1829	2	Y	2					30
							2	9									
05	1900	N	1937	-0-	37	2086	225	1	1701	2	Y	10					40
							11	9									
06	3000	N	1550	-0-	-1450	636	177	1	1367	2	Y	5					45
							6	9									
07	2680	N	2044	-0-	-636	-0-	200	1	1826	2	Y	16					61
							18	9									
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	192	1	1655	2	Y	1					62
							1	9									
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1793	2	Y	6					68
							7	9									

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
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	121	1	916	2	N	-0-					9
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	290	1	1652	2	N	1					10
							1	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	317	1	1781	2	N	1	10	1			1
							1	9									
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	334	1	1707	2	N	-0-					1
*08	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	324	1	1570	2	N	1					2
							1	9									
09	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	368	1	1367	2	N	-0-					2

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
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	255	1	1928	2	Y	7					9
							8	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	2	Y	12					21
							13	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	173	1	969	2	Y	10	25	1			6
							11	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	308	1	1572	2	Y	15					21
							17	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	338	1	1637	2	Y	17	1	6			37
							19	9									
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	295	1	1096	2	Y	1					38
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	7					9
							8	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	618	2	Y	12					21
							13	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	10	26	1			5
							11	9									
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	97	1	495	2	Y	15					20
							17	9									
08	744	N	312	-0-	-432	-0-	50	1	243	2	Y	17	1	6			36
							19	9									
09	600	N	282	-0-	-318	-0-	60	1	221	2	Y	1					37
							1	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4009	3	18	9	Y	16	17	1			3
05	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11840	3	30	9	Y	27	20	1			10
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	437	1	8688	3	Y	22	19	1			13
							24	9									
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	3	Y	8	17	1			4
							9	9									
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	327	1	6896	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	440	1	9145	3	Y	23	19	1			8
							25	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	640	3	12	9	Y	11	16	1			2
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	630	3	11	9	Y	10					12
06	660 N	487	-0-	-173	-0-	21	1	465	3	Y	1					13
						1	9									
07	682 N	291	-0-	-391	-0-	13	1	274	3	Y	4	15	1			2
						4	9									
*08	651 N	244	-0-	-407	-0-	11	1	220	3	Y	12	5	1			9
						13	9									
09	480 N	245	-0-	-235	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					2

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	3	1			7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	3	1			19
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12	18	1			13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	1	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	7500	N	2204	-0-	-5296 B	33110	2203	2	1	9	N	1					44
05	7750	N	2015	-0-	-5735 B	27375	2013	2	2	9	N	2					46
06	7500	N	1949	-0-	-5551 B	21824	1949	2			N	-0-					46
07	7750	N	2483	-0-	-5267 B	16557	2483	2			N	-0-					46
*08	7750	N	3508	-0-	-4242 B	12315	3508	2			N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12315																	
09	1945	N	NO RPT	-0-	-1945 B	10370					N	NO RPT					46

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	447	2	8	9	N	7					148
05	4649	N	4649	-0-	-0-	B	-0-	4505	2	144	9	N	131					279
06	7500	N	9438	-0-	1938	B	1938	9137	2	301	9	N	274	358	1			195
07	6795	N	4857	-0-	-1938	B	-0-	4688	2	169	9	N	154	180	1			169
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-	2	5			167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2853		NO RPT	-0-	-2853	B	-2853					N	NO RPT					167

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	781	3	455	9	N	414	375	1			158
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	683	3	461	9	N	419	387	1			190
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	491	3	352	9	N	320	414	1			96
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	792	3	410	9	N	373	273	1			196
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	858	3	418	9	N	380	478	1			98
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					98

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	2	N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	2	N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

04	150	N	111	-0-	-39	-0-	34	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	34	1	88	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	26	1	114	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	2	-0-	2	2644	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2646	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2646					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	2648	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2650	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	2	-0-	2	2636	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2638	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2638					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	2640	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2642	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	121	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

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
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					6
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	2	1			5
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1					6
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1					7
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12849	2	2	9	Y	2	1	1			8
*09	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10707	2	1	9	Y	1	1	1			8

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
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	49	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	53	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-	1	1			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	1					1
							1	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	70	2	N	1					2
							1	9									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-	2	1			-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	2	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	36	1	1055	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	871	-0-	-629	-0-	33	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

04	5250	X	4939	-0-	-311	-0-	160	1	4777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5332	X	4756	-0-	-576	-0-	156	1	4599	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	5100	X	3938	-0-	-1162	-0-	148	1	3789	2	Y	1					1
							1	9									
07	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	183	1	4237	2	Y	-0-					1
08	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	204	1	4309	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4950	X	3634	-0-	-1316	-0-	162	1	3472	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2588	-0-	2588	2588	117	1	2471	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1074	-0-	1074	3662	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

04	1260	N	741	-0-	-519	-0-	24	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	9473	-0-	6373	6373	311	1	9162	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	6011	-0-	3011	9384	225	1	5786	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5486	-0-	2386	11770	227	1	5259	2	Y	-0-					-0-
08	16731	X	4961	-0-	-11770	-0-	224	1	4736	2	Y	1					1
							1	9									
*09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	223	1	4773	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	N	2773	-0-	-167	-0-	90	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	N	2664	-0-	-343	-0-	87	1	2576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	N	2757	-0-	-93	-0-	103	1	2653	2	Y	1					1
							1	9									
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	120	1	2777	2	Y	-0-					1
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	124	1	2616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	113	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	14251	-0-	-2039	-0-	461	1	13780	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
05	16833	X	11409	-0-	-5424	-0-	374	1	11032	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	16290	X	13469	-0-	-2821	-0-	505	1	12960	2	Y	4					13
							4	9									
07	14725	X	12372	-0-	-2353	-0-	512	1	11858	2	Y	2					15
							2	9									
08	14725	X	10208	-0-	-4517	-0-	461	1	9739	2	Y	7	3	1			19
							8	9									
09	14250	X	11987	-0-	-2263	-0-	535	1	11451	2	Y	1	6	1			14
							1	9									

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
04	5310	X	1810	-0-	-3500	-0-	58	1	1749	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	168	1	4960	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	5310	X	3596	-0-	-1714	-0-	135	1	3459	2	Y	2					4
							2	9									
07	4805	X	3058	-0-	-1747	-0-	127	1	2930	2	Y	1					5
							1	9									
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	238	1	5031	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
09	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	206	1	4401	2	Y	-0-	2	1			5

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
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	43	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	98	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3699	-0-	599	599	167	1	3531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	3421	-0-	421	1020	153	1	3268	2	Y	-0-					-0-

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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	37	1	801	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

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
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	120	1	3596	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	119	1	3502	2	Y	-0-	2	1			3
06	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	123	1	3148	2	Y	1					4
							1	9									
07	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	122	1	2831	2	Y	-0-					4
08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	156	1	3304	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	145	1	3096	2	Y	-0-	1	1			3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	657	-0-	-1113	-0-	21	1	636	2	Y	-0-	1	1			2
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	Y	-0-	1	1			1
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	Y	-0-					1
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	2	Y	-0-					1
08	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	71	1	1509	2	Y	1					2
							1	9									
09	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-	1	1			1

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
04	4890	X	4229	-0-	-661	-0-	137	1	4089	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	157	1	4617	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	177	1	4532	2	Y	2					5
							2	9									
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	4849	2	Y	1					6
							1	9									
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	224	1	4736	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	199	1	4258	2	Y	-0-	2	1			5

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
04	2370	X	1903	-0-	-467	-0-	62	1	1840	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	2449	X	762	-0-	-1687	-0-	25	1	737	2	Y	-0-	2	1			3
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					3
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					3
08	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			Y	-0-					3
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			2

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	142	1	3649	2	Y	1					15
							1	9									
07	4340	X	2820	-0-	-1520	-0-	117	1	2702	2	Y	1					16
							1	9									
08	4340	X	1731	-0-	-2609	-0-	78	1	1651	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
09	4200	X	2419	-0-	-1781	-0-	108	1	2310	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-
06	420	N	239	-0-	-181	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	153	1	4510	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	67	1	1720	2	Y	-0-					1
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					1
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-

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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	117	1	3455	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	116	1	2981	2	Y	1					9
							1	9									
07	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	114	1	2638	2	Y	1					10
							1	9									
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	143	1	3022	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	128	1	2748	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	46	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	46	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	875	-0-	-582	-0-	36	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	686	-0-	-544	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	97	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	111	1	2351	2	Y	1					1
							1	9									
09	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	102	1	2180	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	151	1	4529	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4871	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	178	1	4570	2	Y	2					7
							2	9									
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	212	1	4910	2	Y	1					8
							1	9									
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	218	1	4653	2	Y	-0-	2	1			7

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

04	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3686	-0-	-2224	-0-	119	1	3563	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
05	5332	X	4211	-0-	-1121	-0-	138	1	4072	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	5160	X	4471	-0-	-689	-0-	168	1	4301	2	Y	2					7
							2	9									
07	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	176	1	4086	2	Y	1					8
							1	9									
08	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	179	1	3784	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	164	1	3515	2	Y	-0-	3	1			7

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

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
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	29	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	37	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-

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
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	98	1	2921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	99	1	2904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	117	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	123	1	2591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2541	2	Y	-0-					-0-

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
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	33	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	368	-0-	-345	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	28	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-

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
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	38	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-

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
04	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	150	1	4497	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
05	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	154	1	4543	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	4950	X	4704	-0-	-246	-0-	176	1	4526	2	Y	2					11
							2	9									
07	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	196	1	4545	2	Y	1					12
							1	9									
08	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	209	1	4421	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
09	4710	X	4404	-0-	-306	-0-	197	1	4207	2	Y	-0-	2	1			11

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
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	61	1	1810	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	90	1	2314	2	Y	-0-					9
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	127	1	2932	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3309	-0-	209	209	149	1	3159	2	Y	1					10
							1	9									
*09	3000	N	2942	-0-	-58	151	131	1	2798	2	Y	12	1	1			21
							13	9									

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
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	61	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	2	Y	-0-					-0-

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
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	25	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

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
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	49	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
09	1620	N	749	-0-	-871	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

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
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	22	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	402	-0-	-288	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	212	-0-	-470	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	156	-0-	-371	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	131	-0-	-259	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

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
04	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	65	1	1949	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	61	1	1798	2	Y	-0-	2	1			7
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	69	1	1780	2	Y	-0-					7
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	92	1	2137	2	Y	-0-					7
08	3100	N	3788	-0-	688	688	171	1	3616	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*09	3000	N	3142	-0-	142	830	140	1	3002	2	Y	-0-					7

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
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	20	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-

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
04	7200	X	5502	-0-	-1698	-0-	178	1	5321	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
05	7316	X	5574	-0-	-1742	-0-	183	1	5389	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
06	6990	X	1689	-0-	-5301	-0-	63	1	1624	2	Y	2					8
							2	9									
07	6200	X	219	-0-	-5981	-0-	9	1	209	2	Y	1					9
							1	9									
08	5766	X	477	-0-	-5289	-0-	21	1	453	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
09	5490	X	343	-0-	-5147	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	2	1			9

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 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
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	21	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 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
04	2880	X	2206	-0-	-674	-0-	71	1	2134	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	84	1	2464	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	2700	X	2400	-0-	-300	-0-	90	1	2309	2	Y	1					4
							1	9									
07	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	102	1	2354	2	Y	-0-					4
08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	106	1	2240	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-	1	1			3

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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					1
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					1
*08	527	N	328	-0-	-199	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					1
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3330	X	1997	-0-	-1333	-0-	65	1	1930	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3441	X	1865	-0-	-1576	-0-	61	1	1804	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3330	X	2318	-0-	-1012	-0-	87	1	2230	2	Y	1					1
							1	9									
07	3441	X	2051	-0-	-1390	-0-	85	1	1966	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2161	-0-	-877	-0-	98	1	2062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	95 1 9	1	2846	2	Y	1	1	1			1
05	2356	X	1281	-0-	-1075	-0-	42	1	1239	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2280	X	1335	-0-	-945	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	105	1	2432	2	Y	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	113 1 9	1	2381	2	Y	1					1
09	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	96	1	2047	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

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
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	24	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	625	-0-	-215	-0-	23	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	Y	1					4
							1	9									
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	91	1	2694	2	Y	-0-	1	1			3
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	Y	-0-					3
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	84	1	1943	2	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	62	1	1320	2	Y	1					5
							1	9									
09	1530	N	761	-0-	-769	-0-	34	1	726	2	Y	1					6
							1	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	16	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					-0-

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
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1707	2	Y	1	1	1			3
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	2267	2	Y	1	2	1			2
06	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	73 1	1 9	1877	2	Y	1					3
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1935	2	Y	1					4
08	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	78 1	1 9	1649	2	Y	1					5
09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	78 1	1 9	1669	2	Y	1	1	1			5

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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	34	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	30	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	807	-0-	-273	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	33	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		520	-0-	520	520	23	1	497	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
04	8520	X	5863	-0-	-2657	-0-	190	1	5669	2	N	4	2	1			17
							4	9									
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	297	1	8754	2	N	1	5	1			13
							1	9									
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	383	1	9819	2	N	2					15
							2	9									
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	437	1	10118	2	N	1					16
							1	9									
08	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	403	1	8524	2	N	3	2	1			17
							3	9									
09	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	381	1	8160	2	N	1	3	1			15
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1533	-0-	-507	-0-	50	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	38	1	1113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1143	-0-	-777	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	101	1	2343	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1402	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		912	-0-	912	912	867	1	45	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		895	-0-	895	1807	843	1	52	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		797	-0-	797	2604	742	1	55	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		832	-0-	832	3436	781	1	51	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		807	-0-	807	4243	792	1	15	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4243					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
04	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	618	1	32	2	Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	397	-0-	397	1047	373	1	24	2	Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	1409	337	1	25	2	Y	-0-					43
07	DLQ	G-10	524	-0-	524	1933	492	1	32	2	Y	-0-					43
08	DLQ	G-10	351	-0-	351	2284	344	1	7	2	Y	-0-					43
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2284					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	610	1	31	2	N	-0-					22
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	634	1	40	2	N	-0-					22
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	600	1	44	2	N	-0-					22
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	609	1	40	2	N	-0-					22
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	531	1	10	2	N	-0-					22
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1741	1	88	2	N	-0-					47
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1782	1	110	2	N	-0-					47
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2238	1	165	2	N	-0-					47
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1673	1	109	2	N	-0-					47
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	1	36	2	N	-0-					47
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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

04	1050	N	884	-0-	-166	-0-	29	1	855	2	Y	-0-					1
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	435	-0-	-375	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	642	-0-	-195	-0-	29	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	260	-0-	-391	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	90	-0-	-420	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	479	-0-	-265	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					7
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					7
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					7

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	48	1	1432	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	44	1	1289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	43	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	60	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	55	1	1165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
05	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	102	1	2994	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
06	3720	X	2551	-0-	-1169	-0-	96	1	2452	2	Y	3					9
							3	9									
07	3844	X	1755	-0-	-2089	-0-	73	1	1680	2	Y	2					11
							2	9									
08	3627	X	2159	-0-	-1468	-0-	97	1	2056	2	Y	5	2	1			14
							6	9									
09	3000	X	1252	-0-	-1748	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-	3	1			11

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

04	750	N	743	-0-	-7	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	25	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	28	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-

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

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	1					1
							1	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	90 2	1 9	2692	2	Y	2	1	1			1
05	3720	X	1795	-0-	-1925	-0-	59	1	1736	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3600	X	2150	-0-	-1450	-0-	81 1	1 9	2068	2	Y	1					1
07	3720	X	1358	-0-	-2362	-0-	56	1	1302	2	Y	-0-					1
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	3298	2	Y	2	1	1			2
*09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	125	1	2675	2	Y	-0-	1	1			1

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

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

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-	3	1			6
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	5	1			1
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	29	1	744	2	Y	-0-					1
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					1
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	33	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

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

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

04	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 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
04	3000	N	3340	-0-	340	340	108	1	3232	2	Y	-0-					-0-
05	2395	N	2055	-0-	-340	-0-	67	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	418	-0-	-62	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

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

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

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

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

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	1	1	1			9
						1	9									
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	2	N	1	2	1			8
						1	9									
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	N	1					9
						1	9									
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	54	1	1241	2	N	2					11
						2	9									
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	49	1	1036	2	N	1	1	1			11
						1	9									
09	1230 N	1029	-0-	-201	-0-	46	1	982	2	N	1	1	1			11
						1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4620	X	4574	-0-	-46	-0-	148	1	4424	2	N	2	1	1			4
							2	9									
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	156	1	4589	2	N	-0-	3	1			1
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4437	2	N	1					2
							1	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	199	1	4608	2	N	-0-					2
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	216	1	4562	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	204	1	4366	2	N	-0-	2	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	152	1	4544	2	N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	157	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	168	1	4319	2	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	189	1	4388	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	N	-0-					-0-
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	184	1	3940	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		870	-0-	870	870	29	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		851	-0-	851	1721	32	1	818	2	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		638	-0-	638	2359	26	1	611	2	Y	1					2
							1	9									
08	T. A.		450	-0-	450	2809	20	1	430	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	3202	X	393	-0-	-2809	-0-	18	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2454	-0-	-216	-0-	79	1	2374	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
05	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2570	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	105	1	2685	2	Y	-0-					24
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2606	2	Y	-0-					24
08	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	119	1	2506	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	119	1	2546	2	Y	-0-	1	1			23

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
04	2310	X	1948	-0-	-362	-0-	63	1	1883	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	86	1	2531	2	Y	-0-	2	1			1
06	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	67	1	1727	2	Y	1					2
							1	9									
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					2
08	2604	X	1948	-0-	-656	-0-	88	1	1859	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-	1	1			1

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
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-

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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

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
04	1050	N	652	-0-	-398	-0-	21	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	13	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	441	-0-	-669	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	372	-0-	-310	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

04	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	129	1	3850	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	135	1	3981	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	150	1	3840	2	Y	1					10
							1	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	171	1	3970	2	Y	-0-					10
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	186	1	3933	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	174	1	3732	2	Y	-0-	1	1			10

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	814	2	Y	-0-	1	1			6
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	28	1	830	2	Y	-0-					6
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	28	1	719	2	Y	1					7
							1	9									
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					7
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-	1	1			6
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	33	1	700	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	384	-0-	-366	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	32	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	980	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	34	1	1004	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	38	1	965	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					1
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					1
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

04	1740	N	1303	-0-	-437	-0-	42 1	1 9	1260	2	Y	1					1
05	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	44	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	49	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	61 1	1 9	1289	2	Y	1					1
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	37	1	1104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	52	1	1089	2	Y	1					1
							1	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1774	2	Y	1	1	1			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1881	2	Y	1	1	1			-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	70	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	88 1	1 9	1860	2	Y	1					1
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	37 1	1 9	1112	2	Y	1	1	1			-0-
05	1209	N	914	-0-	-295	-0-	30 1	1 9	883	2	Y	1	1	1			-0-
06	1200	N	926	-0-	-274	-0-	35	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1045	2	Y	1	1	1			-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	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
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2761	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	101	1	2971	2	Y	-0-	2	1			8
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	Y	-0-					8
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2674	2	Y	-0-					8
08	3100	N	3238	-0-	138	138	146	1	3091	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	96	1	2061	2	Y	-0-	1	1			7

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
04	1050	N	586	-0-	-464	-0-	19	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	412	-0-	-766	-0-	14	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	870	N	449	-0-	-421	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	15	1	340	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	47	-0-	-403	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

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
04	1170	N	817	-0-	-353	-0-	26	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	386	-0-	-792	-0-	13	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	220	-0-	-950	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	116	-0-	-721	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-

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
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2109	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	74	1	2176	2	Y	-0-	2	1			2
06	2100	X	1957	-0-	-143	-0-	73	1	1883	2	Y	1					3
							1	9									
07	2263	X	1989	-0-	-274	-0-	82	1	1906	2	Y	1					4
							1	9									
08	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	92	1	1944	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	2190	X	2030	-0-	-160	-0-	91	1	1939	2	Y	-0-	1	1			4

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

04	300	N	277	-0-	-23	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	106	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	117	1	2708	2	Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	47	1	999	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	33	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2400	N	481	-0-	-1919	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4760	-0-	1660	1660	197	1	4563	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	700	-0-	-1780	-0-	32	1	667	2	Y	1					1
							1	9									
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	34	1	1004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	N	971	-0-	-796	-0-	32	1	938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	49	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	88	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	126	1	2670	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	71	1	2136	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	81	1	2088	2	Y	1					2
							1	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	105	1	2423	2	Y	1					3
							1	9									
08	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	92	1	1948	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2485	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

04	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	6 1	1 9	170	2	Y	1	2	1			-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	6 1	1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	10 1	1 9	250	2	Y	1					1
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	1 9	158	2	Y	1					2
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	1 9	163	2	Y	1	3	1			-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	16	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	12	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	12	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

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

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

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

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

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

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

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	9	2	1			8
							10	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-	4	1			4
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	1					5
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	1					6
							1	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-	1	1			5
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	65	1	768	2	N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	62	1	705	2	N	-0-					-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	68	1	740	2	N	-0-					-0-
07	868	N	705	-0-	-163	-0-	68	1	637	2	N	-0-					-0-
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	65	1	590	2	N	-0-					-0-
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	67	1	605	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	92	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	93	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	112	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	101	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	131	1	1174	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	32	1	369	2	N	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	75	1	2249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	78	1	2308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	87	1	2230	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	95	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	102	1	2158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1780	2	Y	31	7	1			24
							34	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	-0-	14	1			10
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	2	Y	-0-					10
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	Y	-0-					10
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-	2	1			8
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-	3	1			5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7341	-0-	-39	-0-	237	1	7101	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	7626	X	6901	-0-	-725	-0-	226	1	6674	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	291	1	7472	2	Y	2					5
							2	9									
07	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	303	1	7028	2	Y	1					6
							1	9									
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	345	1	7304	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	7380	X	6586	-0-	-794	-0-	294	1	6292	2	Y	-0-	2	1			6

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	43	1	1280	2	Y	-0-					4
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-	1	1			3
06	690	N	311	-0-	-379	-0-	12	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	405	-0-	-556	-0-	17	1	387	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					5
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1971	-0-	-1209	-0-	63	1	1884	2	Y	22	5	1			27
							24	9									
05	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	66	1	1940	2	Y	-0-	10	1			17
06	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	71	1	1827	2	Y	-0-					17
07	2356	X	2077	-0-	-279	-0-	86	1	1991	2	Y	-0-					17
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
*09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1941	2	Y	-0-	3	1			13

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
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6775	-0-	3675	3675	306	1	6469	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4714	-0-	1714	5389	211	1	4503	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

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

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

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

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

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	122 57	1 9	3653	2	Y	52	12	1			51
05	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-	23	1			28
06	4110	X	3569	-0-	-541	-0-	134	1	3435	2	Y	-0-					28
07	4247	X	3572	-0-	-675	-0-	148	1	3424	2	Y	-0-					28
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	191 2	1 9	4040	2	Y	2	4	1			26
*09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	184	1	3936	2	Y	-0-	6	1			20

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	86 1	1 9	2565	2	Y	1	1	1			1
05	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	88 1	1 9	2600	2	Y	1	2	1			-0-
06	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	97	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	110	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	118 1	1 9	2494	2	Y	1	1	1			-0-
09	2580	N	2498	-0-	-82	-0-	112	1	2386	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	2340	N	1704	-0-	-636	-0-	55	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	1465	-0-	-891	-0-	48	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2010	N	1277	-0-	-733	-0-	48	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	119	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	2	Y	-0-					2
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-	1	1			1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	42	1	979	2	Y	-0-					1
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					1
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

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

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3050	-0-	50	50	114	1	2936	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6101	-0-	3001	3051	253	1	5848	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3223	-0-	123	3174	146	1	3077	2	Y	-0-					-0-
*09	4463	X	1289	-0-	-3174	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-

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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	29	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	33	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	20	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

04	3930	X	3554	-0-	-376	-0-	115	1	3437	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	126	1	3725	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	133	1	3413	2	Y	1					10
							1	9									
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	155	1	3585	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	171	1	3610	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	155	1	3310	2	Y	-0-	1	1			10

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

04	3180	X	1045	-0-	-2135	-0-	34	1	1009	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4247	X	828	-0-	-3419	-0-	27	1	800	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	4110	X	781	-0-	-3329	-0-	29	1	751	2	Y	1					1
							1	9									
07	4247	X	925	-0-	-3322	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					1
08	1085	X	831	-0-	-254	-0-	37	1	792	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1050	X	801	-0-	-249	-0-	36	1	765	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

04	270	N	190	-0-	-80	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	Y	-0-					1
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	2371	2	Y	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	2	Y	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	15	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-

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
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	253	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	222	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2916	-0-	-534	-0-	245	1	2671	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2140	-0-	-1425	-0-	206	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2506	-0-	-842	-0-	248	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	237	1	2136	2	N	-0-					-0-

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
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	28	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	31	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	22	4	1			18
							24	9									
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-	6	1			12

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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-

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
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	39	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-

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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1	2716	2	Y	-0-					-0-

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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	53	1	1582	2	Y	1					1
							1	9									
05	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	51	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	63	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	4170	X	865	-0-	-3305	-0-	28	1	835	2	Y	2					2
							2	9									
05	4309	X	854	-0-	-3455	-0-	28	1	826	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3390	X	798	-0-	-2592	-0-	30	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
07	1674	X	811	-0-	-863	-0-	34	1	777	2	Y	-0-					1
08	930	X	807	-0-	-123	-0-	36	1	769	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	870	X	773	-0-	-97	-0-	35	1	738	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-

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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	92	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	110	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	99	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	102	1	918	2	N	-0-					-0-

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	38	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	9	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	107	1 2 9	3211	2	Y	2	1	1			11
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	114	1	3355	2	Y	-0-	2	1			9
06	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	122	1 1 9	3138	2	Y	1					10
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	138	1	3201	2	Y	-0-					10
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	148	1 1 9	3128	2	Y	1	1	1			10
*09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	176	1	3770	2	Y	-0-	1	1			9

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3215	-0-	-775	-0-	104 2	1 9	3109	2	Y	2	1	1			12
05	4123	X	2977	-0-	-1146	-0-	98 1	1 9	2878	2	Y	1	3	1			10
06	3990	X	2843	-0-	-1147	-0-	107 1	1 9	2735	2	Y	1					11
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	181	1	4180	2	Y	-0-					11
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	3871	2	Y	2	1	1			12
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	160	1	3415	2	Y	-0-	1	1			11

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1309	-0-	-491	-0-	42 1	1 9	1266	2	Y	1	1	1			8
05	1829	X	1150	-0-	-679	-0-	38 1	1 9	1111	2	Y	1	2	1			7
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-					7
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-					7
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1337	2	Y	1	1	1			7
09	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	17	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1320	N	672	-0-	-648	-0-	22 1	1 9	649	2	Y	1	1	1			-0-
05	1147	N	849	-0-	-298	-0-	28	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	2	Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

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

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	256	-0-	-314	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	254	-0-	-335	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	196	-0-	-164	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-

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
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	118	1	3521	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	98	1	2877	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	153	1	3915	2	Y	1					2
						1	9									
07	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	108	1	2509	2	Y	-0-					2
08	3131 X	1356	-0-	-1775	-0-	61	1	1294	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	3030 X	806	-0-	-2224	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	321	-0-	-547	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	612	-0-	-258	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					-0-

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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					3
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	240	X	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	42					42
							46	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	9300	X	8882	-0-	-418	-0-	287	1	8589	2	N	5	3	1			11
							6	9									
05	9610	X	7357	-0-	-2253	-0-	241	1	7114	2	N	2	7	1			6
							2	9									
06	9300	X	9070	-0-	-230	-0-	340	1	8728	2	N	2					8
							2	9									
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	400	1	9255	2	N	1					9
							1	9									
08	9176	X	7546	-0-	-1630	-0-	341	1	7201	2	N	4	2	1			11
							4	9									
09	9060	X	8602	-0-	-458	-0-	384	1	8217	2	N	1	3	1			9
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

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

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	348 4	1 9	10409	2	N	4	2	1			16
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	343 1	1 9	10097	2	N	1	5	1			12
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	8856	2	N	2					14
07	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	345 1	1 9	7988	2	N	1					15
08	9269	X	8067	-0-	-1202	-0-	364 3	1 9	7700	2	N	3	2	1			16
09	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	335 1	1 9	7172	2	N	1	3	1			14

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

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

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	85	1	2490	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	89	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	118	1	2500	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	108	1	2320	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	434	X	310	-0-	-124	-0-	10	1	300	2	Y	-0-	2	1			3
06	420	X	96	-0-	-324	-0-	4	1	91	2	Y	1					4
							1	9									
07	434	X	390	-0-	-44	-0-	16	1	373	2	Y	1					5
							1	9									
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	360	X	271	-0-	-89	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	1	1			4

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5089	-0-	-911	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	4819	-0-	-1381	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	4497	-0-	-1503	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5004	-0-	-1196	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5484	-0-	-561	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4678	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	304	1	9105	2	N	3	2	1			11
							3	9									
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	301	1	8863	2	N	1	4	1			8
							1	9									
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	315	1	8080	2	N	2					10
							2	9									
07	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	343	1	7952	2	N	1					11
							1	9									
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	384	1	8127	2	N	2	1	1			12
							2	9									
*09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	381	1	8160	2	N	-0-	2	1			10

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

04	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	81	1	2431	2	N	1					1
							1	9									
05	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	69	1	2040	2	N	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	79	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	65	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1129	-0-	-1568	-0-	51	1	1077	2	N	1					1
							1	9									
09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	109	1	2340	2	N	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

04	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	34	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	33	1	963	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	35	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	42	1	979	2	N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	42	1	888	2	N	1					1
							1	9									
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	37	1	794	2	N	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	82	1	2444	2	N	1	1	1			6
							1	9									
05	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	85	1	2503	2	N	1	2	1			5
							1	9									
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	93	1	2396	2	N	1					6
							1	9									
07	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	106	1	2453	2	N	1					7
							1	9									
08	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	113	1	2388	2	N	1	1	1			7
							1	9									
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	102	1	2190	2	N	1	1	1			7
							1	9									

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
04	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1723	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	60	1	1757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	65	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	75	1	1732	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	80	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	76	1	1634	2	N	-0-					-0-

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
04	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	58	1	1732	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	56	1	1658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	61	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	128	1	2713	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	62	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	73	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	84	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	2	N	-0-					-0-
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1771	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	43	1	1278	2	N	2	1	1			6
							2	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	72	1	2122	2	N	-0-	3	1			3
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2153	2	N	1					4
							1	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	2	N	-0-					4
08	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	89	1	1875	2	N	2	1	1			5
							2	9									
09	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	65	1	1391	2	N	-0-	1	1			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

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

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

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	6			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

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

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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

04	DLQ G-10	212	-0-	212	212	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	328	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	357 N	29	-0-	-328	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	1583	46	1	1537	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	966	-0-	966	2549	28	1	938	2	Y	-0-					18
06	2000 N	356	-0-	-1644	905	10	1	346	2	Y	-0-					18
07	2506 N	1601	-0-	-905	-0-	47	1	1554	2	Y	-0-					18
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1	2234	2	Y	-0-					18
*09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	84	1	2805	2	Y	-0-					18

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

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

04	420 N	365	-0-	-55	-0-	38 2	1 9	325	2	Y	2					30
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	39 4	1 9	340	2	Y	4					34
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	44 3	1 9	314	2	Y	3					37
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	43 1	1 9	292	2	Y	1					38
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	43 1	1 9	276	2	Y	1	3	1			36
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	44 3	1 9	297	2	Y	3					39

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	32	1	271	2	Y	2					64
							2	9									
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	29	1	252	2	Y	1					65
							1	9									
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	44	1	315	2	Y	6					71
							7	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					71
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	444	2	Y	1	3	1			69
							1	9									
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	285	2	Y	3					72
							3	9									

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
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	148	1	1260	2	Y	7					95
							8	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	Y	18					113
							20	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	5					118
							6	9									
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	177	1	1215	2	Y	20					138
							22	9									
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	172	1	1118	2	Y	17	126	1			29
							19	9									
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	164	1	1118	2	Y	8					37
							9	9									

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
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	314	1	2679	2	N	8					51
							9	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	360	1	3120	2	N	17					68
							19	9									
06	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	348	1	2495	2	N	4					72
							4	9									
07	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	338	1	2315	2	N	-0-					72
*08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	333	1	2165	2	N	6	23	1			55
							7	9									
09	3150	X	2615	-0-	-535	-0-	333	1	2264	2	N	16					71
							18	9									

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
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-					46
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					46
06	DLQ G-10		160	-0-	160 B	160	160	2			Y	-0-					46
07	DLQ G-10		145	-0-	145 B	305	145	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		146	-0-	146 B	451	146	2			Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 451																	
*09	587	N	136	-0-	-451 B	-0-	136	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4869	N	4869	-0-	-0- B	-0-	4775	2	94	9	Y	85	186	1			67
05	4722	N	4722	-0-	-0- B	-0-	4697	2	25	9	Y	23					90
06	DLQ G-10		4588	-0-	4588 B	4588	4588	2			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		4227	-0-	4227 B	8815	4219	2	8	9	Y	7					97
08	DLQ G-10		4064	-0-	4064 B	12879	4051	2	13	9	Y	12					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12879																	
*09	0		3700	-0-	3700 B	16579	3691	2	9	9	Y	8					117

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

04	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	360	1	2570	2	N	25					57
							28	9									
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	201	1	2476	2	N	25					82
							28	9									
06	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	192	1	2408	2	N	3					85
							3	9									
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	N	52					137
							57	9									
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	120	1	2828	2	N	67					204
							74	9									
09	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	117	1	2471	2	N	68	187	1			85
							75	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

04	5610	X	4568	-0-	-1042	-0-	360	1	4166	2	N	38					163
							42	9									
05	5797	X	4734	-0-	-1063	-0-	187	1	4522	2	N	23					186
							25	9									
06	5610	X	833	-0-	-4777	-0-	57	1	773	2	N	3					189
							3	9									
07	5239	X	281	-0-	-4958	-0-	12	1	269	2	N	-0-					189
08	4743	X	3676	-0-	-1067	-0-	148	1	3499	2	N	26	188	1			27
							29	9									
09	4590	X	2644	-0-	-1946	-0-	117	1	2469	2	N	53					80
							58	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10778 - 11030

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3146	-0-	-1234	-0-	150	1	2949	2	N	43	191	1			80
							47	9									
05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	186	1	2934	2	N	54					134
							59	9									
06	3690	X	2183	-0-	-1507	-0-	156	1	1966	2	N	55					189
							61	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	N	21					210
							23	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	169	1	3983	2	N	24					234
							26	9									
09	3150	X	1930	-0-	-1220	-0-	87	1	1834	2	N	8					242
							9	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	150	1	2860	2	N	38					130
							42	9									
05	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	201	1	2894	2	N	42					172
							46	9									
06	3390	X	2373	-0-	-1017	-0-	150	1	2193	2	N	27					199
							30	9									
07	3348	X	2441	-0-	-907	-0-	105	1	2308	2	N	25	189	1			35
							28	9									
08	3162	X	1800	-0-	-1362	-0-	73	1	1727	2	N	-0-					35
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	129	1	2725	2	N	35					70
							39	9									

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
04	8160	X	7655	-0-	-505	-0-	390	1	7191	2	N	67					175
							74	9									
05	8587	X	7752	-0-	-835	-0-	202	1	7482	2	N	62	189	1			48
							68	9									
06	8310	X	6409	-0-	-1901	-0-	195	1	6188	2	N	24					72
							26	9									
07	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	338	1	7429	2	N	43					115
							47	9									
08	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	309	1	7300	2	N	54					169
							59	9									
09	7650	X	6931	-0-	-719	-0-	312	1	6577	2	N	38					207
							42	9									

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
04	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	240	1	2234	2	N	62					228
							68	9									
05	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	194	1	2263	2	N	48	191	1			85
							53	9									
06	2850	X	2316	-0-	-534	-0-	171	1	2117	2	N	25					110
							28	9									
07	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	104	1	2385	2	N	55					165
							61	9									
08	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	116	1	2446	2	N	49	187	1			27
							54	9									
09	2550	X	1885	-0-	-665	-0-	93	1	1763	2	N	26					53
							29	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2032	-0-	-218	-0-	210	1	1785	2	N	34					70
							37	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	192	1	2302	2	N	38					108
							42	9									
06	3000	N	3415	-0-	415	415	192	1	3153	2	N	64					172
							70	9									
07	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	174	1	1334	2	N	30					202
							33	9									
08	2542	N	1852	-0-	-690	-0-	192	1	1635	2	N	23	192	1			33
							25	9									
09	2520	X	1780	-0-	-740	-0-	205	1	1542	2	N	30					63
							33	9									

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
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1917	2	N	55					85
							61	9									
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	199	1	1851	2	N	18					103
							20	9									
06	2130	N	1669	-0-	-461	-0-	195	1	1450	2	N	22					125
							24	9									
07	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	80	1	1845	2	N	20					145
							22	9									
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	84	1	1768	2	N	25					170
							28	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	N	22					192
							24	9									

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
04	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	390	1	8770	2	N	148	195	1			103
							163	9									
05	10881	X	9513	-0-	-1368	-0-	201	1	9163	2	N	135	193	1			45
							149	9									
06	10530	X	8275	-0-	-2255	-0-	192	1	7919	2	N	149					194
							164	9									
07	10509	X	9791	-0-	-718	-0-	420	1	9238	2	N	121	191	1			124
							133	9									
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	409	1	9653	2	N	125	192	1			57
							138	9									
09	9330	X	9103	-0-	-227	-0-	407	1	8577	2	N	108					165
							119	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	#	5196	-0-	-594	-0-	330	1	4778	2	N	80	187	1			91
							88	9									
05	5629	R	5629	-0-	-0-	-0-	201	1	5338	2	N	82					173
							90	9									
06	5370	#	5120	-0-	-250	-0-	163	1	4868	2	N	81					254
							89	9									
07	5570	R	5570	-0-	-0-	-0-	239	1	5253	2	N	71	185	1			140
							78	9									
08	6418		6128	-0-	-290	-0-	246	1	5801	2	N	74					214
							81	9									
09	5460	#	4877	-0-	-583	-0-	219	1	4613	2	N	41	185	1			70
							45	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	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
04	3000	N	6128	-0-	3128	3128	6128	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2674	-0-	-426	2702	2674	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2763	-0-	-237	2465	2763	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1333	-0-	-1767	698	1333	3			N	-0-					-0-
*08	3130	X	2432	-0-	-698	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2018 - P/A 05/20/18

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/17/2018 - P/A 06/17/18

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		349	-0-	349	349	44	1	304	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		318	-0-	318	667	42	1	276	2	Y	-0-					1
06	1083	N	416	-0-	-667	-0-	54	1	362	2	Y	-0-					1
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	Y	-0-					1
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	851	2	Y	4					5
							4	9									
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

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

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
04	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	176	1	1205	2	Y	3	19	1			5
							3	9									
05	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2722	177	1	1161	2	Y	-0-					5
06	1300	N	1133	-0-	-167	2555	148	1	985	2	Y	-0-					5
07	3100	N	1226	-0-	-1874	681	162	1	1064	2	Y	-0-					5
08	1909	N	1228	-0-	-681	-0-	155	1	1067	2	Y	5					10
							6	9									
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	149	1	932	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	27	1	183	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		194	-0-	194	405	26	1	168	2	Y	-0-					1
06	573	N	168	-0-	-405	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

04	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	1594	203	1	1387	2	Y	4	23	1			3
							4	9									
05	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3254	220	1	1440	2	Y	-0-					3
06	1300	N	1366	-0-	66	3320	178	1	1188	2	Y	-0-					3
07	3100	N	1487	-0-	-1613	1707	197	1	1290	2	Y	-0-					3
08	3100	N	1574	-0-	-1526	181	199	1	1367	2	Y	7					10
							8	9									
*09	1561	N	1380	-0-	-181	-0-	190	1	1190	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	304	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	323	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	329	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	286	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	274	1	1017	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	111	1	478	2	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		291	-0-	291	291	37	1	254	2	Y	-0-	4	1			1
05	DLQ G-10		289	-0-	289	580	38	1	251	2	Y	-0-					1
06	801	N	221	-0-	-580	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					1
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	1					2
							1	9									
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					2

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
04	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	414	1	2835	2	Y	7	44	1			11
							8	9									
05	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6470	425	1	2788	2	Y	-0-					11
06	1300	N	3724	-0-	2424	8894	486	1	3238	2	Y	-0-					11
07	12194	X	3300	-0-	-8894	-0-	437	1	2863	2	Y	-0-					11
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	2	Y	13					24
							14	9									
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	462	1	2895	2	Y	-0-					24

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

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

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	542	-0-	542	-0-	66	1	476	2	Y	-0-					56
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	Y	5					61
							6	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	6					67
							7	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	91	1	586	2	Y	-0-					67
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					67
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	Y	-0-					67

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

04	0	N	1193	-0-	1193	-0-	146	1	1047	2	Y	-0-					28
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	127	1	1032	2	Y	3					31
							3	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	150	1	1009	2	Y	3					34
							3	9									
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	161	1	1044	2	Y	-0-					34
08	1147	N	877	-0-	-270	-0-	108	1	769	2	Y	-0-					34
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	159	1	1215	2	Y	-0-					34

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	56					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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

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

	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
04	660	N	660	-0-	-0-		-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45		-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-		-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-		-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23		-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58		-0-	602	3			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

	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
04	2244	N	2244	-0-	-0-		-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-		-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-		-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-		-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-		-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*09	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	1853	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

	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
04	890	N	890	-0-	-0-		-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	960	N	577	-0-	-383		-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-		-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	557	-0-	-528		-0-	557	3			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-		-0-	968	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

	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
04	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33		-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5		-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37		-0-	25	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128

	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
04	1450	N	1450	-0-	-0-		-0-	87	1	1363	3	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-	93	1	1229	3	N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-		-0-	89	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-		-0-	92	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-		-0-	93	1	1410	3	N	-0-					-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-		-0-	95	1	1453	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	236	1	3115	3	N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	237	1	4414	3	N	-0-					-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	242	1	5178	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	243	1	3693	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3648	-0-	-672	-0-	224	1	3424	3	N	-0-					-0-

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
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					-0-
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	40	1	613	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					35
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					35
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					35
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					35
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					35
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	112	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	118	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	3	N	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	115	1	1757	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	126	1	1962	3	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	119	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	122	1	2616	3	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	125	1	1915	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					45
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					45
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					45
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	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

04	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	352	1	2899	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4363	-0-	4363	7614	499	1	3864	2	Y	-0-					-0-
06	11693	X	4079	-0-	-7614	-0-	491	1	3588	2	Y	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	564	1	4126	2	Y	-0-					-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	765	1	6066	2	Y	-0-					-0-
*09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	620	1	4603	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

04	DLQ G-10		6855	-0-	6855	6855	742	1	6113	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7056	-0-	7056	13911	807	1	6249	2	Y	-0-					-0-
06	20412	X	6501	-0-	-13911	-0-	783	1	5718	2	Y	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	880	1	6439	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6864	-0-	-266	-0-	769	1	6095	2	Y	-0-					-0-
*09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	863	1	6412	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3822	-0-	3822	3822	414	1	3408	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4121	-0-	4121	7943	471	1	3650	2	Y	-0-					-0-
06	11804	X	3861	-0-	-7943	-0-	465	1	3396	2	Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	476	1	3483	2	Y	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	402	1	3187	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	404	1	3000	2	Y	-0-					-0-

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
04	2460	X	2443	-0-	-17	-0-	482	1	1961	2	N	-0-					1
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	549	1	2321	2	N	-0-					1
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	534	1	2281	2	N	-0-					1
07	3100	N	3149	-0-	49	49	582	1	2567	2	N	-0-					1
08	3100	N	3058	-0-	-42	7	552	1	2506	2	N	-0-					1
*09	2914	N	2907	-0-	-7	-0-	543	1	2364	2	N	-0-					1

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
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

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

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	191	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3491	198	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1578	-0-	278	3769	190	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1729	-0-	-1371	2398	208	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1725	-0-	-1375	1023	193	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*09	2751	N	1728	-0-	-1023	-0-	205	1	1523	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		707	-0-	707	707	77	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		647	-0-	647	1354	74	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	697	-0-	-603	751	84	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	671	-0-	-751	-0-	81	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	71	1	529	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3402	-0-	3402	3402	368	1	3034	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3180	-0-	3180	6582	364	1	2816	2	Y	-0-					-0-
06	9753	X	3171	-0-	-6582	-0-	382	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	413	1	3023	2	Y	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	414	1	3279	2	Y	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	408	1	3031	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

04	810	N	722	-0-	-88	-0-	78	1	644	2	N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	96	1	744	2	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	98	1	717	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	100	1	731	2	N	-0-					-0-
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	85	1	672	2	N	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	72	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		829	-0-	829	1497	95	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	788	-0-	-512	985	95	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1744	N	759	-0-	-985	-0-	91	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	Y	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

04	450	N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	444	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	41	1	325	2	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	53	1	393	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	102	1	840	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-					-0-
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	66	1	481	2	N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	90	1	717	2	N	-0-					-0-
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	62	1	460	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	459	1	3785	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	285	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	871	-0-	-1739	-0-	105	1	766	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	507	-0-	-2190	-0-	61	1	446	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	293	-0-	-2404	-0-	33	1	260	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	530	-0-	-2080	-0-	63	1	467	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

04	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	112	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2038	115	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	939	-0-	-361	1677	113	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	2685	N	1008	-0-	-1677	-0-	121	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	141	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	985	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	112	1	867	2	N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	106	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	104	1	764	2	N	-0-					-0-
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	89	1	707	2	N	-0-					-0-
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	100	1	741	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

04	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	149	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		882	-0-	882	2258	101	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	806	-0-	-494	1764	97	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	2580	N	816	-0-	-1764	-0-	98	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	84	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	95	1	705	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

04	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	666	1	3075	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		3880	-0-	3880	7621	688	1	3192	2	Y	-0-					25
06	11407	X	3786	-0-	-7621	-0-	666	1	3120	2	Y	-0-					25
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	687	1	3233	2	Y	-0-					25
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	688	1	3212	2	Y	-0-					25
09	3690	X	3646	-0-	-44	-0-	666	1	2980	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

04	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	513	1	2088	2	Y	-0-					45
05	DLQ G-10		2521	-0-	2521	5122	482	1	2039	2	Y	-0-					45
06	1300	N	2526	-0-	1226	6348	479	1	2047	2	Y	-0-					45
07	3100	N	2572	-0-	-528	5820	475	1	2097	2	Y	-0-					45
08	3100	N	2583	-0-	-517	5303	466	1	2117	2	Y	-0-					45
*09	3000	N	2526	-0-	-474	4829	472	1	2054	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

04	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	301	1	1225	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3068	295	1	1247	2	Y	-0-					1
06	1300	N	1464	-0-	164	3232	278	1	1186	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1544	-0-	-1556	1676	285	1	1259	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1803	-0-	-1297	379	325	1	1478	2	Y	-0-					1
*09	1885	N	1506	-0-	-379	-0-	281	1	1225	2	Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-

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
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2310	N	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	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
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					5
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					5
06	4920	X	4404	-0-	-516	-0-	4404	2			Y	-0-					5
07	5084	X	4238	-0-	-846	-0-	4238	2			Y	-0-					5
08	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	4614	2	11	9	Y	10					15
*09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5664	2	105	9	Y	95	80	1			30

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

04	6660	X	6622	-0-	-38	-0-	6622	2			Y	-0-					6
05	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	6523	2			Y	-0-					6
06	6660	X	5268	-0-	-1392	-0-	5268	2			Y	-0-					6
07	6851	X	6190	-0-	-661	-0-	6190	2			Y	-0-					6
08	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6644	2	11	9	Y	10					16
*09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6529	2	103	9	Y	94	79	1			31

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					5
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					5
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					5
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-	5	1			-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

04	6600	X	6459	-0-	-141	-0-	302	1	4723	2	N	1					4
							1433	3	1	9							
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	320	1	5070	2	N	1					5
							1356	3	1	9							
06	6540	X	5468	-0-	-1072	-0-	252	1	4111	2	N	1	5	1			1
							1104	3	1	9							
07	6758	X	5265	-0-	-1493	-0-	231	1	3987	2	N	-0-					1
							1047	3									
08	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	205	1	4211	2	N	-0-					1
							1055	3									
09	6540	X	5649	-0-	-891	-0-	200	1	4372	2	N	-0-					1
							1077	3									

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
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	306	1	4784	2	N	1					4
							1450	3	1	9							
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	339	1	5348	2	N	1					5
							1427	3	1	9							
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	281	1	4599	2	N	1	5	1			1
							1233	3	1	9							
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	281	1	4828	2	N	-0-					1
							1265	3									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	207	1	4259	2	N	-0-					1
							1066	3									
*09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	182	1	3948	2	N	-0-					1
							974	3									

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
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	104	1	1629	2	N	1					4
							495	3	1	9							
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1					5
							445	3	1	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	96	1	1559	2	N	-0-	5	1			-0-
							418	3									
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	101	1	1736	2	N	-0-					-0-
							455	3									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	1666	2	N	-0-					-0-
							410	3									

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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	1					4
							51	3	1	9							
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					4
							50	3									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-	4	1			-0-
							43	3									
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
							40	3									

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
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			Y	-0-					6
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					6
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					6
07	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-					6
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					6
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	6	1			-0-

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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	N	1					3
							196	3	1	9							
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	N	-0-					3
							221	3									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	N	-0-	3	1			-0-
							224	3									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	N	-0-					-0-
							257	3									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
							273	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	4	1			-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	114	1	1753	2	N	-0-					-0-
							531	3									
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
							508	3									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	1934	2	N	-0-					-0-
							518	3									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	125	1	2167	2	N	-0-					-0-
							569	3									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2247	2	N	-0-					-0-
							555	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	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
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	135	1	2090	2	N	1					2
							635	3	1	9							
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	140	1	2197	2	N	-0-					2
							585	3									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2097	2	N	-0-	2	1			-0-
							562	3									
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-
							552	3									
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	2	N	-0-					-0-
							550	3									
*09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	102	1	2212	2	N	-0-					-0-
							545	3									

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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	1					2
							112	3	1	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					2
							96	3									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-	2	1			-0-
							91	3									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
							98	3									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
							113	3									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	6			4
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					4
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	4	1			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	642	1	6565	2	N	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	526	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	692	1	7223	2	N	-0-					-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	800	1	8403	2	N	-0-					-0-
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	856	1	8719	2	N	-0-					-0-
*09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	800	1	7617	2	N	-0-					-0-

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
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			Y	-0-					6
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					6
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	811	2			Y	-0-					6
07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					6
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			Y	-0-					6
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-	6	1			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	189	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	182	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	194	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	224	1	2354	2	N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	223	1	2270	2	N	-0-					-0-
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	224	1	2131	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	154	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	140	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	134	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	173	1	1764	2	N	-0-					-0-
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	-0-					-0-

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
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	154	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	142	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	167	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	160	1	2128	2	N	-0-					-0-

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
04	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	330	1	3372	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	325	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	331	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	332	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	344	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	331	1	3148	2	N	-0-					-0-

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
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	75	1	769	2	N	-0-					-0-
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	74	1	778	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	96	1	974	2	N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	101	1	963	2	N	-0-					-0-

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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	-0-			-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	135	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	129	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	130	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	122	1	1284	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	125	1	1275	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	121	1	1150	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

04	10140	X	9143	-0-	-997	-0-	9143	2			Y	-0-			14
05	10478	X	9024	-0-	-1454	-0-	9024	2			Y	-0-			14
06	9930	X	8385	-0-	-1545	-0-	8385	2			Y	-0-			14
07	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	9142	2			Y	-0-			14
08	9579	X	8409	-0-	-1170	-0-	8409	2			Y	-0-			14
09	9150	X	8300	-0-	-850	-0-	8300	2			Y	-0-			14

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

04	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	5640	2			Y	-0-			6
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-			6
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-			6
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-			6
08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			Y	-0-			6
09	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	2			Y	-0-	6	1	-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

04	10500	X	9312	-0-	-1188	-0-	829	1	8483	2	N	-0-			-0-
05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	854	1	9542	2	N	-0-			-0-
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	842	1	8793	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8435	-0-	-1237	-0-	733	1	7702	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	8422	-0-	-1963	-0-	753	1	7669	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8062	-0-	-1988	-0-	766	1	7296	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	246	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	257	1	3758	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	194	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	226	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	259	1	3638	2	N	-0-					-0-
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	2	N	-0-					-0-

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
04	15210	X	9150	-0-	-6060	-0-	9150	2			Y	-0-					13
05	15717	X	8628	-0-	-7089	-0-	8628	2			Y	-0-					13
06	12750	X	7891	-0-	-4859	-0-	7891	2			Y	-0-					13
07	11532	X	7870	-0-	-3662	-0-	7870	2			Y	-0-					13
08	10385	X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2			Y	-0-					13
09	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	6690	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
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	57	1	593	2	N	-0-					-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	62	1	654	2	N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	64	1	627	2	N	-0-					-0-

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
04	19920	X	19613	-0-	-307	-0-	1747	1	17866	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19901	-0-	-683	-0-	1634	1	18267	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	19405	-0-	-515	-0-	1696	1	17709	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	19612	-0-	-972	-0-	1704	1	17908	2	N	-0-					-0-
08	20367	X	19733	-0-	-634	-0-	1765	1	17968	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18499	-0-	-1121	-0-	1758	1	16741	2	N	-0-					-0-

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
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	1543	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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-

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
04	9960	X	8737	-0-	-1223	-0-	778	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10217	-0-	-75	-0-	839	1	9378	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	7411	-0-	-2549	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8004	-0-	-2257	-0-	695	1	7309	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	6549	-0-	-3681	-0-	586	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	5348	-0-	-4552	-0-	508	1	4840	2	N	-0-					-0-

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
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					27
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					27
06	540	N	260	-0-	-280	-0-	260	2			Y	-0-					27
07	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					27
08	527	N	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					27
09	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	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
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	260	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	255	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	237	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	280	1	2852	2	N	-0-					-0-
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	271	1	2582	2	N	-0-					-0-

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
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					28
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					28
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					28
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					28
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					28
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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
04	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	147	1	2302	2	Y	-0-					2
							697	3									
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	158	1	2502	2	Y	-0-					2
							668	3									
*06	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	143	1	2380	2	Y	-0-					2
							638	3									
*07	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	118	1	2034	2	Y	1					3
							532	3	1	9							
*08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					3
							553	3									
*09	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-	1	6			2
							598	3									

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
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	399	1	6224	2	Y	-0-					2
							1887	3									
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	422	1	6642	2	Y	-0-					2
							1768	3									
*06	8430	X	8365	-0-	-65	-0-	385	1	6295	2	Y	-0-					2
							1685	3									
*07	8711	X	8621	-0-	-90	-0-	378	1	6534	2	Y	-0-					2
							1709	3									
*08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	330	1	6772	2	Y	-0-					2
							1695	3									
*09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	328	1	7080	2	Y	1	1	6			2
							1739	3	1	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
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	313	1	4328	2	Y	-0-					5
							1587	3									
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	323	1	4203	2	Y	-0-					5
							1487	3									
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-					5
							1457	3									
*01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	270	1	4059	2	Y	-0-					5
							1425	3									
*02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	239	1	3784	2	Y	-0-					5
							1276	3									
*03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	259	1	4262	2	Y	-0-					5
							1314	3									
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	260	1	4064	2	Y	-0-					5
							1229	3									
*05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	275	1	4354	2	Y	-0-					5
							1161	3									
*06	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	249	1	4085	2	Y	-0-					5
							1094	3									
*07	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	242	1	4157	2	Y	-0-					5
							1088	3									
*08	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	211	1	4319	2	Y	-0-					5
							1080	3									
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	203	1	4417	2	Y	-0-	1	6			4
							1089	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

04	1800	X	1513	-0-	-287	-0-	133	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	133	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	127	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	132	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	147	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	120	1	1177	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

04	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	99	1	1529	2	Y	-0-					1
							463	3									
05	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	99	1	1584	2	Y	-0-					1
							423	3									
*06	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	83	1	1352	2	Y	-0-					1
							361	3									
*07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					1
							420	3									
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	-0-					1
							443	3									
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	60	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							325	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					1
							66	3									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					1
							71	3									
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					1
							70	3									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					1
							70	3									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					1
							66	3									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					1
							66	3									

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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					1
							14	3									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					1
							14	3									
*06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
							12	3									
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
							24	3									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1
							24	3									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
							6	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	Y	-0-					2
							584	3									
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	Y	-0-					2
							519	3									
*06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	108	1	1774	2	Y	-0-					2
							475	3									
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	Y	-0-					2
							498	3									
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	Y	-0-					2
							466	3									
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	1928	2	Y	-0-					2
							476	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					13
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			Y	-0-					13
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					13
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			Y	-0-					13
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					13
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	287	1	2935	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	264	1	2952	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	267	1	2787	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	281	1	2954	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	277	1	2822	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	276	1	2627	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

04	360	N	276	-0-	-84	-0-	18	1	258	2	N	-0-			-0-
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	14	1	200	2	N	-0-			-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

04	2250	X	627	-0-	-1623	-0-	55	1	572	2	Y	-0-			-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	406	1	4305	2	Y	-0-			-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3820	2	Y	-0-			-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	452	1	4522	2	Y	-0-			-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	379	1	4080	2	Y	-0-			-0-
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	397	1	3896	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

04	750	N	659	-0-	-91	-0-	58	1	601	2	Y	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	61	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	-0-			-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	-0-			-0-

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
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	137	1	2180	2	Y	-0-					1
							663	3									
05	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	132	1	2082	2	Y	-0-					1
							556	3									
*06	2880	N	2605	-0-	-275	-0-	120	1	1959	2	Y	-0-					1
							526	3									
*07	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	123	1	2136	2	Y	-0-					1
							561	3									
*08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					1
							592	3									
*09	3000	N	3231	-0-	231	231	116	1	2501	2	Y	1	1	6			1
							613	3	1	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
04	T. A.		42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		68	-0-	68	110	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		67	-0-	67	177	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	223	X	46	-0-	-177	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

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
04	2580	X	1742	-0-	-838	-0-	1730	2	12	9	Y	11					213
05	2976	X	1909	-0-	-1067	-0-	1909	2			Y	-0-	9	1			204
06	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2557	2	29	9	Y	26					230
07	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2			Y	-0-					230
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2946	2	105	9	Y	95					325
*09	2580	X	1172	-0-	-1408	-0-	1172	2			Y	-0-	3	6			322

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					14
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			Y	-0-					14
06	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	3605	2			Y	-0-					14
07	3875	X	3852	-0-	-23	-0-	3852	2			Y	-0-					14
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					14
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	427	1	4431	2	Y	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	430	1	4557	2	Y	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	413	1	3975	2	Y	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	437	1	4371	2	Y	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	440	1	4739	2	Y	-0-					-0-
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	441	1	4328	2	Y	-0-					-0-

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
04	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3427	-0-	-83	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					14
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			Y	-0-					14
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					14
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			Y	-0-					14
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					14
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-					14

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					14
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					14
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					14
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					14
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					14
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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

04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			Y	-0-					18
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	198	1	2103	2	Y	-0-					18
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	214	1	2057	2	Y	-0-					18
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	198	1	1982	2	Y	-0-					18
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	198	1	2129	2	Y	-0-					18
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	181	1	1770	2	Y	-0-					18

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
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					13
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					13
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					13
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			Y	-0-					13
08	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2173	2			Y	-0-					13
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	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
04	7650	X	7649	-0-	-1	-0-	681	1	6968	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	604	1	6756	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7248	-0-	-102	-0-	633	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7056	-0-	-849	-0-	613	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6553	-0-	-1352	-0-	586	1	5967	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	605	1	5760	2	N	-0-					-0-

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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	613	2	N	-0-					-0-

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
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	288	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	314	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	252	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	257	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	309	1	4335	2	N	-0-					-0-
*09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	294	1	3912	2	N	-0-					-0-

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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					14
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					14
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			Y	-0-					14
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			Y	-0-					14
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-					14
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-

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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	N	-0-					-0-
							408	3									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	N	-0-					-0-
							342	3									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					-0-
							269	3									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	2	N	-0-					-0-
							355	3									

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-					2
							334	3									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-					2
							304	3									
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-					2
							302	3									
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					2
							303	3									
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-					2
							303	3									
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-					2
							297	3									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	307	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	278	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4085	2	N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	262	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	221	1	3105	2	N	-0-					-0-
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2534	2	N	-0-					-0-

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
04	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	1006	1	14750	2	N	-0-					-0-
05	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	1093	1	16000	2	N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	875	1	15322	2	N	-0-					-0-
07	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	1026	1	16371	2	N	-0-					-0-
08	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	1219	1	17120	2	N	-0-					-0-
*09	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	1258	1	16761	2	N	-0-					-0-

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
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	83	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	95	1	1336	2	N	-0-					-0-
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

04	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	306	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	295	1	3299	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	305	1	3183	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	285	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	322	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	277	1	2636	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	N	-0-					1
							676	3									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	144	1	2285	2	N	-0-					1
							610	3									
06	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	127	1	2070	2	N	-0-	1	1			-0-
							557	3									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	134	1	2290	2	N	-0-					-0-
							600	3									
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	108	1	2207	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	102	1	2219	2	N	-0-					-0-
							546	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-			-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-			-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	60	1	1080	2	Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-			-0-
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

04	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-			6
05	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-			6
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-			6
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-			6
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	75	1	1378	2	Y	-0-			6
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	72	1	1298	2	Y	-0-			6

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-			-0-
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-			-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			1
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			1
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			1
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			1
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	907	1	17883	2	Y	-0-					-0-
05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	915	1	18938	2	Y	-0-					-0-
06	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	944	1	19671	2	Y	-0-					-0-
07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	828	1	16305	2	Y	-0-					-0-
08	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	878	1	16046	2	Y	-0-					-0-
*09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	931	1	16763	2	Y	-0-					-0-

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1761	2	Y	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	94	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	90	1	1625	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	651	1	1526	2	N	-0-					13
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	609	1	1854	2	N	1					14
							1	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	600	1	1506	2	N	-0-					14
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	601	1	1552	2	N	-0-					14
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	642	1	1666	2	N	-0-					14
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	623	1	1462	2	N	6					20
							7	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					14
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					14
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					14
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					14
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					14
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					14

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4890	X	4223	-0-	-667	-0-	204	1	4019	2	Y	-0-					10
05	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	174	1	3588	2	Y	-0-					10
06	4590	X	3820	-0-	-770	-0-	175	1	3645	2	Y	-0-					10
07	4743	X	4147	-0-	-596	-0-	200	1	3947	2	Y	-0-					10
08	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	183	1	3342	2	Y	-0-					10
09	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	199	1	3584	2	Y	-0-					10

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	220	1	4328	2	Y	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	205	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	246	1	5122	2	Y	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	207	1	4072	2	Y	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	206	1	3765	2	Y	-0-					-0-
*09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	627	1	1470	2	N	-0-					13
05	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	462	1	1407	2	N	6					19
							7	9									
06	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	384	1	963	2	N	-0-					19
07	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	374	1	966	2	N	-0-					19
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	555	1	1438	2	N	-0-					19
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	664	1	1560	2	N	6					25
							7	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	176	1	2581	2	N	-0-					-0-
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	191	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	130	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	150	1	2107	2	N	-0-					-0-
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	148	1	1975	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

04	51960	X	13086	-0-	-38874	-0-	13086	2			Y	-0-					14
05	53692	X	11784	-0-	-41908	-0-	11784	2			Y	-0-					14
06	28320	X	10559	-0-	-17761	-0-	10559	2			Y	-0-					14
07	19189	X	10153	-0-	-9036	-0-	10153	2			Y	-0-					14
08	16337	X	9168	-0-	-7169	-0-	9168	2			Y	-0-					14
09	13080	X	8301	-0-	-4779	-0-	8301	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	234	1	4611	2	Y	-0-					1
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	193	1	3992	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	179	1	3739	2	Y	-0-					1
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	214	1	4214	2	Y	-0-					1
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	244	1	4467	2	Y	-0-					1
*09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	220	1	3966	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

04	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	196	1	3858	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	193	1	3989	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	184	1	3836	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	198	1	3898	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	214	1	3912	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	199	1	3589	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	326	1	6420	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6040	-0-	-842	-0-	278	1	5762	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6372	-0-	-108	-0-	292	1	6080	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6387	-0-	-557	-0-	309	1	6078	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	317	1	5791	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	299	1	5376	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					14
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					14
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					14
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					14
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					14
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					14

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1192	2	9	9	N	8					67
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1187	2	18	9	N	16					83
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					96
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	41	1			55
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					55
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					56

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

04	4950	X	4188	-0-	-762	-0-	4188	2			Y	-0-					14
05	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	4240	2			Y	-0-					14
06	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-					14
07	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2			Y	-0-					14
08	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			Y	-0-					14
09	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2			Y	-0-					14

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					4
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					4
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					4
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	66	2	2	9	N	2					6
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
*09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-	2	6			4

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	482	1	9485	2	Y	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	474	1	9812	2	Y	-0-					-0-
06	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	510	1	10632	2	Y	-0-					-0-
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	453	1	8929	2	Y	-0-					-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	451	1	8244	2	Y	-0-					-0-
*09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	478	1	8606	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					7
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	2	14	9	N	13					20
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					20
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3825	2	123	9	N	112	49	1			83
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					83
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-	17	6			66

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

04	6750	X	6591	-0-	-159	-0-	309	1	4822	2	N	-0-					3
							1460	3									
05	6975	X	6736	-0-	-239	-0-	319	1	5065	2	N	-0-					3
							1352	3									
*06	6750	X	6454	-0-	-296	-0-	297	1	4856	2	N	1					4
							1300	3	1	9							
*07	6975	X	6058	-0-	-917	-0-	267	1	4588	2	N	-0-					4
							1203	3									
*08	6820	X	6344	-0-	-476	-0-	236	1	4884	2	N	-0-					4
							1224	3									
*09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	238	1	5137	2	N	-0-	1	6			3
							1263	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					14
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					14
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			Y	-0-					14
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					14
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					14
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6542	-0-	-1738	-0-	316	1	6226	2	Y	-0-					-0-
05	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	311	1	6444	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	6151	-0-	-1439	-0-	282	1	5869	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6305	-0-	-1042	-0-	305	1	6000	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5968	-0-	-1038	-0-	310	1	5658	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5329	-0-	-1211	-0-	280	1	5049	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9365	-0-	-1195	-0-	598	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9654	-0-	-1258	-0-	617	1	9037	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8828	-0-	-1732	-0-	477	1	8351	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	7962	-0-	-2547	-0-	470	1	7492	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	8946	-0-	-1005	-0-	595	1	8351	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	618	1	8227	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1864	-0-	-326	-0-	90	1	1774	2	Y	-0-					5
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1832	-0-	-358	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-					5
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-					5
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	107	1	1954	2	Y	-0-					5
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					5

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
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	295	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	319	1	4667	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	248	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	261	1	4172	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	316	1	4445	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4433	-0-	-397	-0-	310	1	4123	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1440	-0-	-390	-0-	69	1	1371	2	Y	-0-					1
05	1860	N	953	-0-	-907	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					1
06	1530	N	896	-0-	-634	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					1
07	1488	N	761	-0-	-727	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					1
*08	961	N	683	-0-	-278	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					1
09	900	N	508	-0-	-392	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-

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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	57	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	54	1	963	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	51	-0-	-339	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	403	N	77	-0-	-326	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	218	-0-	-172	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	217	N	43	-0-	-174	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2753	-0-	-67	-0-	242	1	2511	2	Y	-0-					6
05	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	244	1	2584	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	261	1	2516	2	Y	-0-					6
07	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	230	1	2304	2	Y	-0-					6
08	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	213	1	2293	2	Y	-0-					6
09	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2390	2	Y	-0-					6

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	1089	1	11139	2	N	-0-					-0-
05	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	998	1	11160	2	N	-0-					-0-
06	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	1004	1	10479	2	N	-0-					-0-
07	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	1038	1	10912	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9925	-0-	-708	-0-	888	1	9037	2	N	-0-					-0-
*09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1023	1	9742	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					1

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	29	1	69	2	Y	-0-					-0-

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
04	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	200	1	2068	2	Y	-0-					21
05	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-					21
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	188	1	1816	2	Y	-0-					21
07	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	206	1	2060	2	Y	-0-					21
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	188	1	2024	2	Y	-0-					21
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	193	1	1898	2	Y	-0-	15	6			6

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	179	1	3520	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	206	1	4270	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3920	-0-	-490	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	202	1	3981	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	210	1	3839	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3998	-0-	-322	-0-	210	1	3788	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	563	1	6288	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	486	1	5076	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	395	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4690	-0-	-735	-0-	419	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	466	1	4434	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			Y	-0-					1
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					1
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			Y	-0-					1
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					1

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		25	-0-	25	56	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	69	X	13	-0-	-56	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	X	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

04	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	216	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	214	1	4437	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	203	1	4235	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	219	1	4316	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4139	-0-	-361	-0-	218	1	3921	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

04	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	133	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	936	-0-	-924	-0-	77	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	748	-0-	-932	-0-	65	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	629	-0-	-983	-0-	55	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	763	-0-	-787	-0-	68	1	695	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	382	-0-	-1118	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

04	420	N	56	-0-	-364	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					1
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					1
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	1799	2	Y	-0-					1
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	Y	-0-					1

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

04	2880	N	2691	-0-	-189	-0-	172	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2623	-0-	-322	-0-	168	1	2455	2	N	-0-					-0-
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	163	1	2604	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	174	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2469	-0-	-351	-0-	172	1	2297	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	189	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	195	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	157	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	211	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	168	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	143	1	337	2	Y	-0-					-0-

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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					1
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	-0-					1
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	-0-					1
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					1
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					1

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
04	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					3
05	T. A.		10	-0-	10	162	10	2			Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					3
07	165	X	3	-0-	-162	-0-	3	2			Y	-0-					3
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	188	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2144	-0-	2144	4286	185	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2107	-0-	2107	6393	198	1	1909	2	Y	-0-					-0-
07	8546	X	2153	-0-	-6393	-0-	196	1	1957	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	179	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	135	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	120	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	82	1	848	2	Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					1
06	900	N	807	-0-	-93	-0-	76	1	731	2	Y	-0-					1
07	930	N	763	-0-	-167	-0-	69	1	694	2	Y	-0-					1
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					1
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	64	1	630	2	Y	-0-					1

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
04	8490	X	8072	-0-	-418	-0-	710	1	7362	2	Y	-0-					122
05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	699	1	7412	2	Y	-0-					122
06	8400	X	8059	-0-	-341	-0-	758	1	7301	2	Y	-0-					122
07	8556	X	7658	-0-	-898	-0-	696	1	6962	2	Y	-0-					122
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	759	1	8174	2	Y	68	105	1			85
							75	9									
*09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	762	1	7478	2	Y	-0-					85

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
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	N	-0-					2
							397	3									
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					2
							337	3									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	1					3
							362	3	1	9							
07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					3
							352	3									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	N	-0-					3
							341	3									
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					2
							308	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2088	-0-	-192	-0-	186	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	167	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1382	-0-	-1288	-0-	121	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1707	-0-	-1052	-0-	148	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1017	-0-	-1742	-0-	91	1	926	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	170	1	1622	2	N	-0-					-0-

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
04	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	176	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	159	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	161	1	1685	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	154	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	168	1	1710	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	175	1	1665	2	N	-0-					-0-

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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1492	2	N	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2922	N	2573	-0-	-349	-0-	124	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	84	1	1516	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	620	-0-	-1147	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
*01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	81	-0-	-539	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	87	-0-	-843	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	112	-0-	-849	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					1
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					1
*08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					1
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-

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
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	62	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	60	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	60	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	54	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	969	-0-	-705	-0-	54	1	915	2	N	-0-					-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1950 X	3518	-0-	1568	-0-	426	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	520	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1282	-0-	-668	-0-	154	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	510	1	3363	2	N	-0-					-0-
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	490	1	3203	2	N	-0-					-0-
*09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	89	1	3032	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

04	5190 X	5202	-0-	12	-0-	630	1	4572	2	N	-0-					65
05	5673 X	5356	-0-	-317	-0-	786	1	4570	2	N	-0-					65
06	5430 X	4234	-0-	-1196	-0-	507	1	3727	2	N	-0-					65
07	5611 X	5356	-0-	-255	-0-	705	1	4651	2	N	-0-					65
08	5425 X	5420	-0-	-5	-0-	719	1	4701	2	N	-0-					65
09	5190 X	4864	-0-	-326	-0-	139	1	4704	2	N	19					84
						21	9									

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	81	1			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	83	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	168	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					81

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

04	6360 X	5243	-0-	-1117	-0-	5243	2			N	-0-					69
05	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					69
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					69
07	5456 X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					69
08	5487 X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			N	-0-					69
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					69

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1					66
05	1550	N	402	-0-	-1148	-0-	401	2	1	9	N	1					67
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					67
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					67
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
04	4230	X	3573	-0-	-657	-0-	158	1	3398	3	N	15					33
							17	9									
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	173	1	3891	3	N	5					38
							6	9									
*06	4230	X	2898	-0-	-1332	-0-	105	1	2793	3	N	-0-					38
07	4247	X	276	-0-	-3971	-0-	138	1	138	3	N	-0-					38
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	162	1	4109	3	N	5					43
							6	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					43

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
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	341	1	2373	3	N	-0-					38
05	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	323	1	2270	3	N	-0-					38
*06	2700	X	1851	-0-	-849	-0-	230	1	1621	3	N	-0-					38
07	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	135	1	2034	3	N	-0-					38
08	2790	X	1845	-0-	-945	-0-	101	1	1744	3	N	-0-					38
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					38

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	423	1	1080	3	N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	355	1	842	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	442	-0-	-188	-0-	136	1	306	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	219	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	235	1	1654	3	N	-0-					-0-
*06	1710	N	1419	-0-	-291	-0-	176	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	99	1	1487	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	89	1	1503	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	107	1	201	3	N	-0-					-0-
05	620	N	5	-0-	-615	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	358	-0-	-92	-0-	13	1	345	3	N	-0-					-0-
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	198	-0-	-342	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					21
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	19	1	441	3	N	-0-					21
*06	540	N	508	-0-	-32	-0-	18	1	490	3	N	-0-					21
07	558	N	54	-0-	-504	-0-	27	1	27	3	N	-0-					21
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	665	3	N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5742	-0-	-1638	-0-	255 13	1 9	5474	3	N	12					127
05	7626	X	5910	-0-	-1716	-0-	250 18	1 9	5642	3	N	16	115	1			28
*06	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	181 2	1 9	4750	3	N	2					30
07	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	221 7	1 9	5874	3	N	6					36
08	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	237 10	1 9	6016	3	N	9					45
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					45

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	343		331	-0-	-12	-0-	12	1	319	3	N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	964	3	N	-0-					1
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	36	1	841	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*06	870	N	366	-0-	-504	-0-	13	1	353	3	N	-0-					1
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	28	1	735	3	N	-0-					1
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	28	1	722	3	N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	88	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	104	1	1831	3	N	-0-					-0-
*06	1890	N	850	-0-	-1040	-0-	77	1	773	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	268	-0-	-1716	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	114	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	36	1	852	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	443	-0-	-397	-0-	16	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	46	-0-	-977	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	899	N	642	-0-	-257	-0-	24	1	618	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					34
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	3	N	-0-					34
*06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	33	1	853	3	N	-0-					34
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	41	1	1080	3	N	-0-					34
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	N	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	886	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-					51
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	35	1	815	3	N	9					60
							10	9									
*06	750	N	673	-0-	-77	-0-	25	1	648	3	N	-0-					60
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	N	-0-					60
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	3	N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

04	14B2 EXT		4243	-0-	4243	12683	194	1	4049	3	N	-0-					-0-
05	14596	X	1913	-0-	-12683	-0-	102	1	1811	3	N	-0-					-0-
*06	5370	X	1626	-0-	-3744	-0-	147	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	1971	-0-	-3578	-0-	167	1	1804	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	967	-0-	-4582	-0-	80	1	887	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

04	930	N	886	-0-	-44	-0-	38	1	848	3	N	-0-					15
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	3	N	-0-					15
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	N	-0-					15
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	-0-					15
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	51	1	1282	3	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

04	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	472	1	1339	3	N	-0-					33
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	533	1	1364	3	N	-0-					33
*06	1740	N	1222	-0-	-518	-0-	240	1	982	3	N	-0-					33
07	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	192	1	1118	3	N	-0-					33
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	297	1	1666	3	N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	730	1	3368	3	N	1	1	8			127
							1	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	752	1	3141	3	N	-0-					127
*06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	686	1	2829	3	N	-0-					127
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	600	1	3831	3	N	-0-					127
08	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	488	1	3698	3	N	-0-					127
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					127

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	170	1	3343	3	N	2					58
							2	9									
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	186	1	3532	3	N	2					60
							2	9									
*06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	58	1	3074	3	N	8					68
							9	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	268	1	4122	3	N	2					70
							2	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1	3551	3	N	3					73
							3	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					73

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	500	1	1278	3	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	597	1	1415	3	N	-0-					-0-
*06	1200	N	613	-0-	-587	-0-	188	1	425	3	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	118	1	1286	3	N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	167	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	123	1	2465	3	N	-0-					24
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	3	N	-0-					24
*06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	213	1	2143	3	N	1					25
							1	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	272	1	2962	3	N	-0-					25
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	301	1	3608	3	N	-0-					25
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					25

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

04	420	N	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	N	-0-					23
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-					23
*06	420	N	284	-0-	-136	-0-	10	1	274	3	N	-0-					23
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					23
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	131	-0-	-139	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	41	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
08	DLQ G-10		241	-0-	241	241	44	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		160	-0-	160	401	32	1	128	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	135	1	404	2	Y	-0-					105
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	2	Y	-0-					105
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	187	1	471	2	Y	-0-					105
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	2	Y	-0-					105
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	8	1	37	2	Y	-0-					105
09	DLQ G-10		702	-0-	702	747	139	1	563	2	Y	-0-					105

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	40					40
							44	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	40					80
							44	9									
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	5	1	34	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		18	-0-	18	57	3	1	15	2	Y	-0-					80

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

04	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	244	1	627	2	Y	178	185	1			195
							196	9									
05	DLQ G-10		884	-0-	884	1951	174	1	512	2	Y	180	183	1			192
							198	9									
06	DLQ G-10		901	-0-	901	2852	221	1	482	2	Y	180	189	1			183
							198	9									
*07	3000	N	1036	-0-	-1964	888	169	1	676	2	Y	174	190	1			167
							191	9									
*08	1842	N	954	-0-	-888	-0-	146	1	586	2	Y	202	190	1			179
							222	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	122	1	426	2	Y	203	190	1			192
							223	9									

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

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	373	1	928	2	Y	13					103
							14	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	200	1	567	2	Y	-0-					103
06	1200	N	788	-0-	-412	-0-	254	1	534	2	Y	-0-					103
07	1240	N	899	-0-	-341	-0-	186	1	713	2	Y	-0-					103
08	DLQ G-10		849	-0-	849	849	180	1	669	2	Y	-0-					103
09	DLQ G-10		749	-0-	749	1598	137	1	462	2	Y	136					239
							150	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	144	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	170	170	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	147	1			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1			1

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	182	1	934	2	Y	-0-						30
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	Y	-0-						30
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	179	1	949	2	Y	-0-						30
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	177	1	782	2	Y	-0-						30
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	2	Y	-0-						30
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	963	2	Y	2	2	8				30
							2	9										

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-						9
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-						9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-						9
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-						9
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-						9
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-						9

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3076	-0-	76	712	503	1	2573	2	Y	-0-					42
05	4238		3282	-0-	-956	-0-	505	1	2777	2	Y	-0-					42
06	3440		3190	-0-	-250	-0-	506	1	2684	2	Y	-0-					42
07	3038		2747	-0-	-291	-0-	508	1	2239	2	Y	-0-					42
08	3412		3225	-0-	-187	-0-	498	1	2727	2	Y	-0-					42
*09	3919		3357	-0-	-562	-0-	512	1	2845	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	560	1	1649	2	N	-0-					-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	565	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	2	N	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	N	-0-					-0-
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

04	1200 N	886	-0-	-314	-0-	225	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	749	-0-	-522	-0-	194	1	555	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	512	-0-	-898	-0-	41	1	471	2	N	-0-					-0-
07	930 N	583	-0-	-347	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
08	744 N	443	-0-	-301	-0-	18	1	425	2	N	-0-					-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	#	3257	-0-	-1273	-0-	3257	2			N	-0-					72
05	4340	#	3675	-0-	-665	-0-	3535	2	140	9	N	127	127	1			72
06	4200	#	3262	-0-	-938	-0-	3149	2	113	9	N	103	103	1			72
07	4340	#	2690	-0-	-1650	-0-	2690	2			N	-0-					72
08	3689	#	2764	-0-	-925	-0-	2764	2			N	-0-					72
09	3570	#	2570	-0-	-1000	-0-	2450	2	120	9	N	109					181

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	953	X	186	-0-	-767	-0-	48	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	86	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	49	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	44	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	85	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		41	-0-	41	41	6	1	17	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	T. A.		48	-0-	48	89	12	1	18	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	T. A.		19	-0-	19	108	3	1	6	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	135	X	27	-0-	-108	-0-	7	1	12	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	58	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	97	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	57	1	109	2	Y	-0-					-0-

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

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	69	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	12	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	58	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	85	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	60	1	1518	2	N	26	20	1					17
							29	9											
05	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	63	1	1621	2	N	21	33	1					5
							23	9											
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	61	1	1593	2	N	20	17	1					8
							22	9											
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	25	19	1					14
							28	9											
08	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	58	1	1493	2	N	34	22	1					26
							37	9											
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	61	1	1554	2	N	37	52	1					11
							41	9											

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	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

04	3630	X	2972	-0-	-658	-0-	112	1	2831	2	N	26	21	1					17
							29	9											
05	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	124	1	3193	2	N	21	33	1					5
							23	9											
06	3630	X	2913	-0-	-717	-0-	106	1	2785	2	N	20	17	1					8
							22	9											
07	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	118	1	3065	2	N	25	19	1					14
							28	9											
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	114	1	2915	2	N	4	15	1					3
							4	9											
09	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	119	1	3059	2	N	18	16	1					5
							20	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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	5	7	1			1
							6	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	256	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	9	1	230	2	N	3	5	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	40	1	1003	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	42	1	1096	2	N	5	7	1			1
							6	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	39	1	999	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	2	N	3	5	1			1
							3	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5570		1821	-0-	-3749	-0-	44 919	1 9	858	3	Y	835	893	1			126
05	3781		2278	-0-	-1503	-0-	72 893	1 9	1313	3	Y	812	681	1			257
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	48 826	1 9	659	3	Y	751	818	1			190
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	41 814	1 9	498	3	Y	740	827	1			103
08	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	69 777	1 9	868	3	Y	706	621	1			188
09	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	67 606	1 9	685	3	Y	551	648	1			91

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	35651	X	9800	-0-	-25851	-0-	464 272	1 9	9064	3	Y	247	199	1			114
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	530 240	1 9	9656	3	Y	218	241	1			91
06	14310	X	9940	-0-	-4370	-0-	663 234	1 9	9043	3	Y	213	186	1			118
07	14787	X	10362	-0-	-4425	-0-	768 260	1 9	9334	3	Y	236	268	1			86
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	733 174	1 9	9181	3	Y	158	129	1			115
09	9510	X	9124	-0-	-386	-0-	797 185	1 9	8142	3	Y	168	216	1			67

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

04	3519	X	1064	-0-	-2455	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-					4
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	3	Y	-0-					4
06	1380	N	751	-0-	-629	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					4
07	1085	N	446	-0-	-639	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					4
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	56	1	688	3	Y	-0-					4
09	750	N	193	-0-	-557	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					4

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		244	-0-	244	244	12	1	217	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
06	14B2 EXT		469	-0-	469	713	31	1	420	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	14B2 EXT		204	-0-	204	917	15	1	177	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
08	1164	N	247	-0-	-917	-0-	15	1	192	3	Y	36	34	1			4
							40	9									
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	13	1	136	3	Y	33	28	1			9
							36	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	12340		11420	-0-	-920	-0-	534	1	10420	3	Y	424	386	1			229
							466	9									
05	13266		12058	-0-	-1208	-0-	607	1	11046	3	Y	368	391	1			206
							405	9									
*06	11918		11209	-0-	-709	-0-	740	1	10093	3	Y	342	424	1			124
							376	9									
*07	11842		11346	-0-	-496	-0-	833	1	10119	3	Y	358	252	1			230
							394	9									
*08	0	W	11601	-0-	11601	11601	827	1	10366	3	Y	371	388	1			213
							408	9									
*09	0	W	10806	-0-	10806	22407	934	1	9541	3	Y	301	316	1			198
							331	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
04	8100		4636	-0-	-3464	-0-	214	1	4174	3	Y	225	204	1			118
							248	9									
05	8184	#	5901	-0-	-2283	-0-	304	1	5528	3	Y	63	109	1			72
							69	9									
06	7862	R	7862	-0-	-0-	-0-	525	1	7155	3	Y	165	190	1			47
							182	9									
07	7719	R	7719	-0-	-0-	-0-	576	1	7004	3	Y	126	108	1			65
							139	9									
08	7924		7527	-0-	-397	-0-	546	1	6838	3	Y	130	151	1			44
							143	9									
09	6900		882	-0-	-6018	-0-	78	1	794	3	Y	9	51	1			2
							10	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
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	724 166	1 9	14143	3	Y	151	138	1			75
05	10540	X	9499	-0-	-1041	-0-	480 289	1 9	8730	3	Y	263	224	1			114
06	10200	X	3182	-0-	-7018	-0-	214 50	1 9	2918	3	Y	45	117	1			42
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					42
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					42
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					42

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					27
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	418	3	189	9	N	172	166	1			33
06	630	N	426	-0-	-204	-0-	403	3	23	9	N	21					54
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	408	3	94	9	N	85					139
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	447	3	47	9	N	43					182
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	3	31	9	N	28	181	1			29

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8987	3	316	9	Y	287	244	1			112
05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9250	3	342	9	Y	311	382	1			41
06	DLQ	G-10	8488	-0-	8488	8488	8146	3	342	9	Y	311	253	1			99
07	DLQ	G-10	8540	-0-	8540	17028	8127	3	413	9	Y	375	366	1			108
08	DLQ	G-10	10133	-0-	10133	27161	9925	3	208	9	Y	189	256	1			41
*09	37209	X	10048	-0-	-27161	-0-	9616	3	432	9	Y	393	376	1			58

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 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
04	7800	X	5320	-0-	-2480	-0-	5169	3	151	9	Y	137	143	1			73
05	7409	X	5188	-0-	-2221	-0-	4893	3	295	9	Y	268	292	1			49
06	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	4118	3	208	9	Y	189	143	1			95
07	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8735	4114	3	295	9	Y	268	145	1			218
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13109	4134	3	240	9	Y	218	137	1			299
*09	16872	X	3763	-0-	-13109	-0-	3762	3	1	9	Y	1	144	1			156

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1005	3	131	9	Y	119	105	1			87
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	858	3	140	9	Y	127	164	1			50
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	667	3	123	9	Y	112	108	1			54
07	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2005	992	3	223	9	Y	203	157	1			100
08	DLQ G-10		974	-0-	974	2979	882	3	92	9	Y	84	110	1			74
*09	3940	X	961	-0-	-2979	-0-	815	3	146	9	Y	133	161	1			46

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	12389	-0-	11459	-0-	11565	2	824	9	N	749	749	1	4	8	122
05	29512	X	9598	-0-	-19914	-0-	8806	2	792	9	N	720	558	1	3	8	281
06	28560	X	7582	-0-	-20978	-0-	7006	2	576	9	N	524	566	1	3	8	236
07	29512	X	8986	-0-	-20526	-0-	1302	1	7201	2	N	439	571	1			104
							483	9									
08	16430	X	8633	-0-	-7797	-0-	1875	1	6365	2	N	357	184	1			277
							393	9									
09	12390	X	7697	-0-	-4693	-0-	1815	1	5485	2	N	361	549	1			89
							397	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					85
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					85
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	915	2	186	9	N	169	169	1			85
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
08	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					85
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	3	46	9	Y	42	36	1			76
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1055	3	43	9	Y	39	73	1			42
06	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	1150	3	52	9	Y	47	36	1			53
07	DLQ G-10	1411	-0-	1411	2613	1369	3	42	9	Y	38	36	1			55
08	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4014	1266	3	135	9	Y	123	34	1			144
*09	2900 N	1158	-0-	-1742	2272	1157	3	1	9	Y	1	36	1			109

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

04	30	X	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	21861	X	21861	-0-	-0- B	-0-	89	1	20358	2	Y	973	973	1			-0-
							344	4	1070	9							
*06	93991	X	93991	-0-	-0- B	-0-	150	1	87983	2	Y	4561	4561	1			-0-
							841	4	5017	9							
07	90464	X	90464	-0-	-0- B	-0-	155	1	82665	2	Y	5954	5954	1			-0-
							1095	4	6549	9							
08	83465	X	83465	-0-	-0- B	-0-	155	1	74576	2	Y	6820	6820	1			-0-
							1232	4	7502	9							
*09	77276	X	77276	-0-	-0- B	-0-	150	1	67946	2	Y	7279	7279	1			-0-
							1173	4	8007	9							

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

04	10890	#	9277	-0-	-1613	-0-	357	1	8384	3	Y	487	352	1			249
							536	9									
05	10230	#	9517	-0-	-713	-0-	245	1	8752	3	Y	473	519	1			203
							520	9									
06	9760		9200	-0-	-560	-0-	222	1	8493	3	Y	441	333	1			311
							485	9									
07	10230		9579	-0-	-651	-0-	288	1	8765	3	Y	478	355	1			434
							526	9									
08	10138		9533	-0-	-605	-0-	402	1	8629	3	Y	456	704	1			186
							502	9									
*09	9774		9207	-0-	-567	-0-	647	1	8065	3	Y	450	357	1			279
							495	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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	750 50	1 9	1331	2	N	45					243
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	774 41	1 9	1412	2	N	37	190	1			90
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	749 45	1 9	1313	2	N	41					131
07	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	775 44	1 9	1325	2	N	40					171
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	774 42	1 9	1395	2	N	38					209
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	731 43	1 9	1275	2	N	39					248

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
04	13470	X	8275	-0-	-5195	-0-	134	1	8102	2	Y	35					96
							39	9									
05	13919	X	8235	-0-	-5684	-0-	127	1	8065	2	Y	39					135
							43	9									
06	13470	X	8735	-0-	-4735	-0-	135	1	8560	2	Y	36	130	1			41
							40	9									
07	13361	X	8138	-0-	-5223	-0-	133	1	7958	2	Y	43	14	1			70
							47	9									
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	150	1	9229	2	Y	45					115
							50	9									
09	8730	X	8013	-0-	-717	-0-	129	1	7861	2	Y	21					136
							23	9									

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
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	Y	17					37
							19	9									
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	33	1	2106	2	Y	14					51
							15	9									
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	Y	17	51	1			17
							19	9									
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1542	2	Y	28	13	1			32
							31	9									
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	23	1	1432	2	Y	15					47
							17	9									
09	2070	X	1271	-0-	-799	-0-	20	1	1233	2	Y	16					63
							18	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	965	-0-	-445	-0-	97	1	825	3	N	39					82
							43	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1365	3	N	68	5	8			145
							75	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	118	1	1211	3	N	54	2	8			197
							59	9									
07	992	N	563	-0-	-429	-0-	65	1	468	3	N	27	4	8			220
							30	9									
08	1581	N	1026	-0-	-555	-0-	114	1	878	3	N	31	87	1	1	8	163
							34	9									
09	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	114	1	1023	3	N	29	4	8			188
							32	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					32
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	5	5	8			32
							6	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-					32
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-					32
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-					32
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	3	N	-0-					32

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

04	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	308	1	2629	3	Y	78	137	1			38
							86	9									
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5927	266	1	2555	3	Y	75					113
							83	9									
06	9093	X	3166	-0-	-5927	-0-	268	1	2762	3	Y	124	127	1			110
							136	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	306	1	2200	3	Y	65					175
							72	9									
08	3162	X	2370	-0-	-792	-0-	266	1	2046	3	Y	53	197	1			31
							58	9									
09	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	263	1	2359	3	Y	70					101
							77	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	125	1	1066	3	Y	33	47	1	5	8	57
							36	9									
05	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2672	133	1	1271	3	Y	37					94
							41	9									
06	1900	N	1243	-0-	-657	2015	105	1	1082	3	Y	51	52	1			93
							56	9									
07	3000	N	985	-0-	-2015	-0-	116	1	841	3	Y	25					118
							28	9									
08	1457	N	980	-0-	-477	-0-	110	1	847	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	Y	37					96
							41	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	534	3	N	-0-					68
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	-0-					68
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	3	N	-0-					68
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	3	N	-0-					68
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	75	1	579	3	N	-0-					68
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	63	1	565	3	N	-0-					68

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

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					56
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-					56
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	2	N	-0-					56
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	-0-					56
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-					56
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	-0-					56

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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	86	1	766	2	N	13					109
							14	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	N	12					121
							13	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	80	1	705	2	N	5					126
							6	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	12					138
							13	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	6					144
							7	9									
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	N	7					151
							8	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	96	1	857	2	N	8					153
							9	9									
05	1395	N	904	-0-	-491	-0-	90	1	810	2	N	4					157
							4	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	N	6					163
							7	9									
07	992	N	586	-0-	-406	-0-	59	1	523	2	N	4					167
							4	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	152	1	1334	2	N	6					173
							7	9									
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	893	2	N	2					175
							2	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3560	-0-	-1180	-0-	355	1	3157	2	N	44	192	1			44
							48	9									
05	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	355	1	3205	2	N	40					84
							44	9									
06	4920	X	3517	-0-	-1403	-0-	355	1	3123	2	N	35					119
							39	9									
07	5084	X	3901	-0-	-1183	-0-	391	1	3471	2	N	35					154
							39	9									
08	5084	X	3492	-0-	-1592	-0-	354	1	3099	2	N	35					189
							39	9									
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	392	1	3322	2	N	33					222
							36	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	5					62
							6	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	12					74
							13	9									
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	54	1	476	2	N	3					77
							3	9									
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	53	1	475	2	N	4					81
							4	9									
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	61	1	536	2	N	5					86
							6	9									
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	N	5					91
							6	9									

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
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	212	1	1887	2	N	53					190
							58	9									
05	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	216	1	1953	2	N	60	193	1			57
							66	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	215	1	1892	2	N	56					113
							62	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	226	1	2004	2	N	62					175
							68	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	242	1	2120	2	N	58					233
							64	9									
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	2	N	45	193	1			85
							50	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	N	-0-					68
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	N	-0-					68
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-					68
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	N	-0-					68
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					68
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	5	1	40	2	N	-0-					68

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	126	1	1120	2	N	17					174
							19	9									
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	119	1	1071	2	N	15					189
							17	9									
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	108	1	948	2	N	12					201
							13	9									
07	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	115	1	1017	2	N	13					214
							14	9									
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	104	1	907	2	N	12					226
							13	9									
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	104	1	877	2	N	8	188	1			46
							9	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

04	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	132	1	1169	2	N	19					122
							21	9									
05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	144	1	1301	2	N	16					138
							18	9									
06	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	147	1	1295	2	N	15					153
							17	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1255	2	N	17					170
							19	9									
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	138	1	1210	2	N	12					182
							13	9									
*09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	141	1	1191	2	N	11					193
							12	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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	12					116
							13	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	416	2	N	28					144
							31	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	N	5					149
							6	9									
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	25	1	226	2	N	7					156
							8	9									
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	28	1	249	2	N	10					166
							11	9									
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	7					173
							8	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	750	N	175	-0-	-575	-0-	90	1	81	2	N	4					55
							4	9									
05	713	N	210	-0-	-503	-0-	68	1	136	2	N	5					60
							6	9									
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	82	2	2	9	N	2					62
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	203	1	113	2	N	18					80
							20	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	151	2	N	7					87
							8	9									
*09	90	N	41	-0-	-49	-0-	37	2	4	9	N	4					91

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	219	1	1944	2	N	22					140
							24	9									
05	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	175	1	1575	2	N	28					168
							31	9									
06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	161	1	1411	2	N	29					197
							32	9									
07	2170	N	1573	-0-	-597	-0-	157	1	1395	2	N	19	188	1			28
							21	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	207	1	1809	2	N	20					48
							22	9									
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1464	2	N	27					75
							30	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	266	1	2363	2	N	46	181	1			132
							51	9									
05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	258	1	2330	2	N	53					185
							58	9									
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	278	1	2441	2	N	48					233
							53	9									
07	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	284	1	2526	2	N	48	186	1			95
							53	9									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2658	2	N	43					138
							47	9									
09	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	285	1	2412	2	N	42					180
							46	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1343	2	N	4	4	8					108
							4	9											
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	140	1	1262	2	N	-0-							108
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	112	1	1052	2	N	-0-							108
07	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	113	1	1064	2	N	12	1	8					119
							13	9											
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	N	29	113	1	1	8			34
							32	9											
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	N	21	1	8					54
							23	9											

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							16
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							16
09	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

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-							92
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-							92
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-							92
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-							92
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-							92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					16
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	323	1	1164	2	N	-0-					41
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	373	1	1265	2	N	-0-					41
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	424	1	1346	2	N	-0-					41
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	488	1	1490	2	N	-0-					41
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	435	1	1290	2	N	-0-					41
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	376	1	1205	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

04	38220	X	32974	-0-	-5246	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	36569	-0-	-2925	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	31690	-0-	-6530	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	34834	-0-	-1591	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	34086	-0-	-2494	-0-	34086	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	32624	-0-	-2776	-0-	32624	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

04	4680	X	2892	-0-	-1788	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2657	-0-	-1745	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2591	-0-	-769	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2342	-0-	-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8520	X	3598	-0-	-4922	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1635	-0-	-3108	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1957	-0-	-2633	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1213	-0-	-3530	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1868	-0-	-1732	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	4464	-0-	984	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2907	-0-	-93	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1794	-0-	294	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5608	-0-	-1862	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5059	-0-	-1241	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5224	-0-	-1100	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5188	-0-	-919	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4868	-0-	-742	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	14065	-0-	-2525	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13497	-0-	-3646	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15509	-0-	-781	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	4457	-0-	-12376	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	5082	-0-	-10428	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6226	-0-	-1004	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	3150	-0-	-4445	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5247	-0-	-2103	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4916	-0-	-2679	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5267	-0-	-1429	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3997	-0-	-2243	-0-	3997	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	278	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	75	1	240	2	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	86	1	263	2	N	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	65	1	194	2	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	66	1	212	2	N	-0-					-0-

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
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	358	1	1292	2	N	-0-					101
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	2	N	-0-					101
06	600	X	372	-0-	-228	-0-	89	1	283	2	N	-0-					101
07	620	X	409	-0-	-211	-0-	101	1	308	2	N	-0-					101
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	573	1	1698	2	N	-0-					101
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	601	1	1927	2	N	1					102
							1	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1680	X	924	-0-	-756	-0-	201	1	723	2	N	-0-					134
05	1333	X	994	-0-	-339	-0-	226	1	768	2	N	-0-					134
06	1290	X	1220	-0-	-70	-0-	292	1	928	2	N	-0-					134
07	961	N	815	-0-	-146	-0-	201	1	613	2	N	1					135
							1	9									
08	992	N	583	-0-	-409	-0-	147	1	436	2	N	-0-					135
09	1230	N	590	-0-	-640	-0-	140	1	450	2	N	-0-					135

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					40
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	N	-0-					40
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	-0-					40
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	2	N	-0-					40
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					40

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	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

04	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	334	1	2240	2	N	56	185	1			75
							62	9									
05	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	295	1	2530	2	N	56					131
							62	9									
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	288	1	2940	2	N	93	175	1			49
							102	9									
07	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	285	1	2635	2	N	82	1	8			130
							90	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	260	1	2729	2	N	112	178	1			64
							123	9									
09	3330	X	2988	-0-	-342	-0-	254	1	2602	2	N	120	4	8			180
							132	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

04	3540	X	1912	-0-	-1628	-0-	246	1	1644	2	N	20					152
							22	9									
05	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	325	1	2793	2	N	52					204
							57	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	312	1	3190	2	N	11	164	1			51
							12	9									
07	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	295	1	2735	2	N	17					68
							19	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	360	1	3785	2	N	22					90
							24	9									
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	346	1	3535	2	N	20					110
							22	9									

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

04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	195	1	702	2	N	-0-					2
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	2	N	-0-					2
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	335	1	1064	2	N	-0-					2
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	275	1	841	2	N	-0-					2
08	1426	N	920	-0-	-506	-0-	232	1	688	2	N	-0-					2
*09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	317	1	1015	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8646 R	8646	-0-	-0-	-0-	731	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	7905 #	6311	-0-	-1594	-0-	614	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	9900 #	8818	-0-	-1082	-0-	726	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	10230 #	9977	-0-	-253	-0-	805	1	9172	2	N	-0-					-0-
08	10455 R	10455	-0-	-0-	-0-	839	1	9616	2	N	-0-					-0-
*09	9961 R	9961	-0-	-0-	-0-	815	1	9146	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					49
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					49
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2	Y	-0-					88
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					88
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					88
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					88
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					88
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					88

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	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
04	420	N	112	-0-	-308	-0-	34	1	78	2	Y	-0-					95
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					95
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					95
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					95
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					95
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					95

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
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	66	1	139	2	Y	-0-					113
05	372	N	54	-0-	-318	-0-	17	1	37	2	Y	-0-					113
06	420	N	66	-0-	-354	-0-	22	1	44	2	Y	-0-					113
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					113
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					113
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					113

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		925	-0-	925	925	249	1	676	2	Y	-0-					259
05	DLQ G-10		1761	-0-	1761	2686	467	1	1294	2	Y	-0-					259
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4240	448	1	1106	2	Y	-0-					259
07	3000	N	954	-0-	-2046	2194	111	1	843	2	Y	-0-					259
08	2941	N	747	-0-	-2194	-0-	92	1	655	2	Y	-0-					259
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	119	1	882	2	Y	-0-					259

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6960	#	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					25
05	6758	#	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					25
06	5010	#	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					25
07	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					25
08	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	0	N	2079	-0-	2079	-0-	2068	2	11	9	Y	10					23
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	2	19	9	Y	17					40
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2087	2	15	9	Y	14					54
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2					56
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1872	2	1	9	Y	1					57
09	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2			Y	-0-					57

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

04	0	X	3589	-0-	3589	-0-	3578	2	11	9	Y	10					37
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	2	20	9	Y	18					55
06	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	3361	2	15	9	Y	14					69
07	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3395	2	2	9	Y	2					71
08	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3452	2	1	9	Y	1					72
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	3094	2			Y	-0-					72

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 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
04	1778	X	1688	-0-	-90 B	-0-	1688	2			N	-0-					32
05	SHUT IN		4644	-0-	4644 B	4644	540	1	4104	2	N	-0-					32
06	SHUT IN		3978	-0-	3978 B	8622	3972	2	6	9	N	5					37
07	12410	X	3788	-0-	-8622 B	-0-	3779	2	9	9	N	8					45
08	3441	X	3143	-0-	-298 B	-0-	3137	2	6	9	N	5					50
09	3330	X	3210	-0-	-120 B	-0-	3199	2	11	9	N	10					60

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	12870	X	12568	-0-	-302	-0-	491	1	12077	2	Y	-0-					-0-
05	13299	X	12558	-0-	-741	-0-	416	1	12142	2	Y	-0-					-0-
06	12870	X	11922	-0-	-948	-0-	491	1	11431	2	Y	-0-					-0-
07	13299	X	12444	-0-	-855	-0-	597	1	11847	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	12207	-0-	-1092	-0-	653	1	11554	2	Y	-0-					-0-
09	12570	X	11645	-0-	-925	-0-	664	1	10981	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					10
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					10
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
07	1333	N	235	-0-	-1098	-0-	235	2			Y	-0-					10
08	1054	N	39	-0-	-1015	-0-	39	2			Y	-0-					10
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					10

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5590 - 5685

04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5750	2	23	9	Y	21					35
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12960	2	64	9	Y	58					93
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8427	2	32	9	Y	29					122
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					122
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					122
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					122

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	Y	12					36
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11	9	Y	10					46
06	4740	X	1406	-0-	-3334	-0-	1400	2	6	9	Y	5					51
07	4898	X	939	-0-	-3959	-0-	939	2			Y	-0-					51
08	3906	X	810	-0-	-3096	-0-	810	2			Y	-0-					51
09	2940	X	630	-0-	-2310	-0-	630	2			Y	-0-					51

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3380	2	15	9	Y	14					37
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3458	2	19	9	Y	17					54
06	3210	X	2353	-0-	-857	-0-	2343	2	10	9	Y	9					63
07	3503	X	1743	-0-	-1760	-0-	1743	2			Y	-0-					63
08	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1634	2			Y	-0-					63
09	3390	X	1216	-0-	-2174	-0-	1216	2			Y	-0-					63

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52

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
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04 DLQ G-10	7216	-0-	7216	7216	7213 2	3 9	Y	3	13 1		57
05 14390 X	7174	-0-	-7216	-0-	7173 2	1 9	Y	1			58
06 10950 X	7075	-0-	-3875	-0-	7075 2		Y	-0-			58
07 11067 X	8806	-0-	-2261	-0-	8806 2		Y	-0-			58
08 8122 X	7030	-0-	-1092	-0-	295 1	6735 2	Y	-0-			58
09 7230 X	6195	-0-	-1035	-0-	255 1	5940 2	Y	-0-			58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2806					Y	-0-					29
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-2806					Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-2806					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2806					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2806					Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2806					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18240	X	15656	-0-	-2584	-0-	15650	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	16647	X	11309	-0-	-5338	-0-	11299	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	16230	X	12301	-0-	-3929	-0-	12234	3	67	9	N	61	61	8			-0-
07	16771	X	15988	-0-	-783	-0-	15988	3			N	-0-					-0-
08	16771	X	15874	-0-	-897	-0-	15856	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	15660	X	13051	-0-	-2609	-0-	13051	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1594	-0-	1594	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1805	-0-	1805	3743	1805	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2087	-0-	2087	5830	2087	3			Y	-0-					-0-
08	7664	X	1834	-0-	-5830	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1494	-0-	-396	-0-	1494	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	227	1	3530	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	281	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	280	1	3531	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	211	1	3686	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	230	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	247	1	3351	2	Y	-0-					-0-

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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					2
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	2	N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					2
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-					2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					2
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					2

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	893	1	13876	2	Y	-0-					-0-
05	15748 X	14994	-0-	-754	-0-	1046	1	13948	2	Y	-0-					-0-
06	15030 X	14014	-0-	-1016	-0-	1030	1	12984	2	Y	-0-					-0-
07	15531 X	14348	-0-	-1183	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-					-0-
08	15252 X	13845	-0-	-1407	-0-	847	1	12998	2	Y	-0-					-0-
09	14293 X	13208	-0-	-1085	-0-	906	1	12302	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-			3
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-			3
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-			3
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	56	1	973	2	Y	-0-			3
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-			3
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	1033	2	Y	-0-			3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-			-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	N	-0-			-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	27	1	366	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	N	-0-			-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	323	1	4301	2	N	-0-			-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	224	1	2827	2	N	-0-			-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	137	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	149	1	2282	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2145	-0-	-225	-0-	147	1	1998	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

04	55107	X	20057	-0-	-35050	-0-	1213	1	18844	2	N	-0-			-0-
05	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	1485	1	19799	2	N	-0-			-0-
06	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1370	1	17276	2	N	-0-			-0-
07	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	1040	1	18142	2	N	-0-			-0-
08	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	1105	1	16954	2	N	-0-			-0-
*09	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	1148	1	15593	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

04	18780	X	11074	-0-	-7706	-0-	670	1	10404	2	N	-0-			3
05	19406	X	806	-0-	-18600	-0-	56	1	750	2	N	-0-			3
06	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-			3
07	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-			3
08	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-			3
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-			3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	402	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	495	1	6599	2	N	-0-					-0-
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	556	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	451	1	7872	2	N	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	169	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

04	750	N	537	-0-	-213	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	70	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

04	5820	X	4901	-0-	-919	-0-	424	1	4477	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	551	1	4376	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4285	-0-	-1535	-0-	396	1	3889	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	4968	-0-	-984	-0-	414	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	527	1	5239	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4328	-0-	-562	-0-	445	1	3883	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	179	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	78	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	620	-0-	-682	-0-	52	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	519	-0-	-1093	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	68	1	590	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	180	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	247	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	164	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	169	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	192	1	1678	3	Y	-0-					-0-

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
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	15	1	159	3	Y	9					16
							10	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	35	34	1			17
							39	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	17	1	147	3	Y	29	42	1			4
							32	9									

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	169	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	241	1	1919	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	151	1	1477	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	152	1	1668	3	Y	10					18
							11	9									
08	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	156	1	1554	3	Y	40	38	1			20
							44	9									
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	185	1	1618	3	Y	36	49	1			7
							40	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1238	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	130	1	1427	3	Y	3					5
							3	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1141	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	101	1	885	3	Y	9	13	1			1
							10	9									

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	71	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	742	-0-	-653	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	61	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	76	1	757	3	Y	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	111	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	165	1	1308	3	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1135	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	3	Y	7					14
							8	9									
08	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	97	1	970	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	110	1	957	3	Y	26	35	1			6
							29	9									

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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	166	194	1			110
							183	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	5	1	35	3	N	125					235
							138	9									
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	3	N	-0-	141	1			94
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	3	N	-0-					94
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	N	1	63	1			32
							1	9									
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	30	1			2

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	3					5
							3	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	9	12	1			3
							10	9									

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	943	-0-	-607	-0-	105	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	93	1	909	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	101	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	65	1	567	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	40	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	30	1	692	2	N	1					9
							1	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	33	1	735	2	N	2					11
							2	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	3	11	1			3
							3	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	32	1	709	2	N	-0-					3
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	32	1	713	2	N	1					4
							1	9									
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	2	N	-0-					4

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
04	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	705	1	3596	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		4373	-0-	4373	8674	729	1	3644	2	Y	-0-					14
06	12813	X	4139	-0-	-8674	-0-	693	1	3446	2	Y	-0-					14
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	729	1	3523	2	Y	-0-					14
08	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	729	1	3447	2	Y	-0-					14
09	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	706	1	3323	2	Y	-0-					14

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
04	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	6793	2	3	9	Y	3					6
05	7192	X	6831	-0-	-361	-0-	6828	2	3	9	Y	3					9
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6965	2	3	9	Y	3	10	1			2
07	7192	X	6972	-0-	-220	-0-	6966	2	6	9	Y	5					7
08	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6969	2	3	9	Y	3	9	1			1
09	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	6734	2	2	9	Y	2					3

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-					86
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	44	1	331	2	N	-0-					86
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	42	1	321	2	N	-0-					86
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-					86
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					86
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	8	6	1			17
							9	9									
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	30	1	343	2	N	4	6	1			15
							4	9									
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	33	1	347	2	N	5	5	1			15
							6	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	329	2	N	4					19
							4	9									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	302	2	N	5	6	1			18
							6	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	294	2	N	46	6	1			58
							51	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

04	DLQ G-10		190	-0-	190	190	20	1	170	2	Y	-0-					13
05	430	N	240	-0-	-190	-0-	28	1	211	2	Y	1					14
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					14
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	149	2	Y	4					18
							4	9									
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	187	2	Y	2					20
							2	9									
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					20

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

04	DLQ G-10		412	-0-	412	412	44	1	368	2	Y	-0-					52
05	781	N	369	-0-	-412	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					52
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					52
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					52
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	-0-					52
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					52

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	8	1	68	2	Y	-0-					102
05	181	N	105	-0-	-76	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					102
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					102
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	10	101	1			11
							11	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	1					12
							1	9									
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					12

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	7	1	69	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	7	6	1			6
							8	9									
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	27	1	305	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	22	1	233	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	263	2	N	5					9
							6	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	280	2	N	4	6	1			7
							4	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	5	6	1			6
							6	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	6	6	1			85
							7	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	75	2	N	6	6	1			85
							7	9									
06	480	N	72	-0-	-408	-0-	6	1	62	2	N	4	6	1			83
							4	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	75	2	N	5					88
							6	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	73	2	N	5	6	1			87
							6	9									
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	4	6	1			85
							4	9									

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

04	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	2	Y	-0-					-0-
05	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	272	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	2850	#	2156	-0-	-694	-0-	333	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2945	#	2382	-0-	-563	-0-	338	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	2945	#	2167	-0-	-778	-0-	285	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	2550	#	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					25
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					25
06	1830	X	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					25
07	1891	X	1310	-0-	-581	-0-	1310	2			N	-0-					25
08	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1494	2			N	-0-					25
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	13	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	519	1	4639	2	Y	224	230	1			106
							246	9									
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	660	1	4326	2	Y	287	277	1			116
							316	9									
06	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	719	1	3941	2	Y	256	226	1			146
							282	9									
07	5611	X	4842	-0-	-769	-0-	649	1	3930	2	Y	239	323	1			62
							263	9									
08	5611	X	4885	-0-	-726	-0-	591	1	3900	2	Y	358	284	1			136
							394	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					136

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	2	Y	184	197	1			91
							202	9									
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	137	1	900	2	Y	48	98	1			41
							53	9									
06	4110	X	180	-0-	-3930	-0-	28	1	152	2	Y	-0-	25	1			16
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	3472	X	1092	-0-	-2380	-0-	139	1	918	2	Y	32	24	1			11
							35	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					11

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-				-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-				-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-				-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-				-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-				-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	971 228	1 9	8679	2	Y	207	212	1			98
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1187 296	1 9	7783	2	Y	269	259	1			108
06	10230	X	8987	-0-	-1243	-0-	1339 305	1 9	7343	2	Y	277	234	1			151
07	10571	X	8816	-0-	-1755	-0-	1214 251	1 9	7351	2	Y	228	318	1			61
08	10261	X	8569	-0-	-1692	-0-	1096 242	1 9	7231	2	Y	220	190	1			91
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					91

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	402	1	3598	2	Y	-0-					-0-
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	241	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	4110 X	847	-0-	-3263	-0-	131	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
08	4247 X	750	-0-	-3497	-0-	99	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	401	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	311	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	203	1	837	2	Y	-0-					-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	129	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	883	1	7892	2	Y	-0-					-0-
05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	1003	1	6580	2	Y	-0-					-0-
06	9810 X	6863	-0-	-2947	-0-	1059	1	5804	2	Y	-0-					-0-
07	10137 X	6672	-0-	-3465	-0-	946	1	5726	2	Y	-0-					-0-
08	9734 X	5994	-0-	-3740	-0-	789	1	5205	2	Y	-0-					-0-
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	78	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	85	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	721	-0-	721	721	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	763	-0-	763	1484	76	1	687	2	Y	-0-					-0-

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
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	72	1	589	2	N	-0-					105
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	71	1	576	2	N	-0-					105
06	810 N	660	-0-	-150	-0-	68	1	592	2	N	-0-					105
07	682 N	507	-0-	-175	-0-	55	1	452	2	N	-0-					105
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-					105
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	59	1	536	2	N	-0-					105

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					205

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 N	590	-0-	-190	-0-	64	1	522	2	N	4					227
						4	9									
05	775 N	626	-0-	-149	-0-	68	1	555	2	N	3					230
						3	9									
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	66	1	575	2	N	2					232
						2	9									
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	636	2	N	3					235
						3	9									
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	680	2	N	3					238
						3	9									
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	673	2	N	2					240
						2	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	930	N	1459	-0-	529	B	-15205	135	1	1324	2	N	-0-					21
05	1426	N	1276	-0-	-150	B	-15205	120	1	1156	2	N	-0-					21
06	1380	N	1379	-0-	-1	B	-15205	180	1	1199	2	N	-0-					21
07	1519	N	1444	-0-	-75	B	-15205	174	1	1270	2	N	-0-					21
08	1271	N	1344	-0-	73	B	-15132	174	1	1170	2	N	-0-					21
09	1380	N	1270	-0-	-110	B	-15132	174	1	1096	2	N	-0-					21

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					41
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

04	9060	X	5107	-0-	-3953	-0-	240	1	3733	2	N	-0-					1
							1134	3									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	312	1	4947	2	N	-0-					1
							1323	3									
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	336	1	5487	2	N	-0-	1	1			-0-
							1471	3									
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	358	1	6139	2	N	-0-					-0-
							1609	3									
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	312	1	6417	2	N	-0-					-0-
							1608	3									
*09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	307	1	6676	2	N	-0-					-0-
							1645	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

04	780	N	567	-0-	-213	-0-	435	2	132	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	497	2	133	3	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	613	2	165	3	Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	2	206	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	400	2	115	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	445	2	130	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	98	2	29	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	176	2	47	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	182	2	52	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	126	2	37	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	540	N	255	-0-	-285	-0-	195	2	60	3	N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	220	2	59	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	208	2	55	3	N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	193	2	50	3	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	175	2	50	3	N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	227	2	66	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3449	2	1267	3	N	-0-					-0-
*11	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	3116	2	1104	3	N	-0-					-0-
*12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	3327	2	1198	3	N	-0-					-0-
*01	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	3285	2	1154	3	N	-0-					-0-
*02	4256	X	3327	-0-	-929	-0-	2485	2	842	3	N	-0-					-0-
*03	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	3224	2	995	3	N	-0-					-0-
*04	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	3347	2	1015	3	N	-0-					-0-
*05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	3403	2	908	3	N	-0-					-0-
*06	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	3305	2	887	3	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	3386	2	887	3	N	-0-					-0-
*08	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	3243	2	934	3	N	10					10
							11	9									
*09	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3034	2	886	3	N	-0-	10	6			-0-

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

04	7290	X	7055	-0-	-235	-0-	331	1	5159	2	N	-0-					1
							1565	3									
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	361	1	5706	2	N	-0-					1
							1523	3									
06	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	316	1	5150	2	N	-0-	1	1			-0-
							1379	3									
07	7316	X	6903	-0-	-413	-0-	304	1	5229	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
08	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	263	1	5405	2	N	-0-					-0-
							1354	3									
09	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	251	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1336	3									

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	167	1	2601	2	N	-0-					1
							787	3									
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	390	1	6139	2	N	-0-					1
							1637	3									
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	259	1	4273	2	N	-0-	1	1			-0-
							1148	3									
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	199	1	3437	2	N	-0-					-0-
							901	3									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	162	1	3319	2	N	-0-					-0-
							831	3									
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	3329	2	N	-0-					-0-
							820	3									

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	5032	2	1526	3	N	-0-					-0-
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	5244	2	1399	3	N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	5229	2	1403	3	N	-0-					-0-
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	5781	2	1517	3	N	-0-					-0-
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	5288	2	1524	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6185	-0-	-145	-0-	4786	2	1399	3	N	-0-					-0-

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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	792	-0-	792	-0-	730	3	62	9	Y	56	66	1			61
05	DLQ G-10	789	-0-	789	789	748	3	41	9	Y	37	65	1			33
06	DLQ G-10	1450	-0-	1450	2239	1399	3	51	9	Y	46					79
07	2000 N	752	-0-	-1248	991	700	3	52	9	Y	47	74	1			52
08	1830 N	839	-0-	-991	-0-	789	3	50	9	Y	45	74	1			23
09	1440 N	751	-0-	-689	-0-	699	3	52	9	Y	47					70

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

04	DLQ G-10	4534	-0-	4534	-0-	4503	3	31	9	Y	28	41	1			36
05	DLQ G-10	4647	-0-	4647	4647	4627	3	20	9	Y	18	37	1			17
06	DLQ G-10	3823	-0-	3823	8470	3798	3	25	9	Y	23					40
07	13030 X	4560	-0-	-8470	-0-	4535	3	25	9	Y	23	38	1			25
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4387	3	25	9	Y	23	38	1			10
09	4530 X	4203	-0-	-327	-0-	4178	3	25	9	Y	23					33

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

04	2760 X	2897	-0-	137	-0-	2834	3	63	9	N	57	85	1			78
05	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2890	3	40	9	N	36	77	1			37
06	3090 X	2751	-0-	-339	-0-	2700	3	51	9	N	46					83
07	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2939	3	52	9	N	47	77	1			53
08	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	2860	3	50	9	N	45	76	1			22
09	2910 X	2850	-0-	-60	-0-	2799	3	51	9	N	46					68

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					140
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					140
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					140
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	700	1	746	2	Y	-0-				2
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	725	1	902	2	Y	-0-				2
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	650	1	894	2	Y	-0-				2
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	275	1	443	2	Y	34				36
							37	9								
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	1009	2	Y	-0-				36
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	375	1	825	2	Y	-0-				36

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		12376	-0-	12376	12376	855	1	11488	3	Y	30	37	1			14
							33	9									
05	T. A.		16288	-0-	16288	28664	1101	1	15142	3	Y	41	42	1			13
							45	9									
06	49405	X	20741	-0-	-28664	-0-	1276	1	19345	3	Y	109	92	1			30
							120	9									
07	24056	X	22134	-0-	-1922	-0-	1327	1	20679	3	Y	116	67	1			79
							128	9									
08	19592	X	18592	-0-	-1000	-0-	1489	1	16990	3	Y	103	135	1			47
							113	9									
09	20730	X	15142	-0-	-5588	-0-	1177	1	13854	3	Y	101	68	1			80
							111	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	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

04	5550		4455	-0-	-1095	-0-	342	1	4113	3	Y	-0-					-0-
05	4796		4134	-0-	-662	-0-	316	1	3818	3	Y	-0-					-0-
06	4552		3956	-0-	-596	-0-	289	1	3667	3	Y	-0-					-0-
07	3996		3734	-0-	-262	-0-	305	1	3429	3	Y	-0-					-0-
08	4754		4113	-0-	-641	-0-	306	1	3807	3	Y	-0-					-0-
*09	3662		3511	-0-	-151	-0-	321	1	3190	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	145	1	1147	3	Y	62	65	1			25
							68	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	156	1	1417	3	Y	89	93	1			21
							98	9									
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	137	1	1164	3	Y	64	64	1			21
							70	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	148	1	1086	3	Y	57	36	1			42
							63	9									
08	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	150	1	1130	3	Y	55	72	1			25
							61	9									
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	155	1	1034	3	Y	68	43	1			50
							75	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	344	1	3966	3	Y	124	142	1			52
							136	9									
05	8308	X	4087	-0-	-4221	-0-	316	1	3633	3	Y	125	130	1			47
							138	9									
06	5940	X	4100	-0-	-1840	-0-	301	1	3685	3	Y	104	113	1			38
							114	9									
07	5549	X	1935	-0-	-3614	-0-	287	1	1629	3	Y	17	25	1			30
							19	9									
08	5549	X	1674	-0-	-3875	-0-	158	1	1485	3	Y	28	43	1			15
							31	9									
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	7	1			8

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

04	4859	R	4859	-0-	-0-	-0-	379	1	4480	3	Y	-0-					-0-
05	5239	#	5083	-0-	-156	-0-	387	1	4696	3	Y	-0-					-0-
06	5302		5246	-0-	-56	-0-	374	1	4872	3	Y	-0-					-0-
07	5363		4713	-0-	-650	-0-	393	1	4320	3	Y	-0-					-0-
08	5363		5027	-0-	-336	-0-	379	1	4648	3	Y	-0-					-0-
09	5190		4339	-0-	-851	-0-	391	1	3948	3	Y	-0-					-0-

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
04	22756		20108	-0-	-2648	-0-	1378 120	1 9	18610	3	Y	109	114	1			43
05	18042		15779	-0-	-2263	-0-	1091 103	1 9	14585	3	Y	94	98	1			39
06	17460		17378	-0-	-82	-0-	1107 88	1 9	16183	3	Y	80	90	1			29
07	18682		18362	-0-	-320	-0-	1153 95	1 9	17114	3	Y	86	53	1			62
08	192222		18632	-0-	-173590	-0-	1280 100	1 9	17252	3	Y	91	114	1			39
09	17460		15830	-0-	-1630	-0-	1254 103	1 9	14473	3	Y	94	62	1			71

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
04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1713	2	52	9	N	47					115
05	2046	N	1271	-0-	-775	-0-	1235	2	36	9	N	33					148
06	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	1608	2	35	9	N	32					180
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	2	33	9	N	30					210
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29	9	N	26	191	1			45
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1999	2	31	9	N	28					73

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

04	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	774	1	10308 3	Y	-0-		-0-
05	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	720	1	9593 3	Y	-0-		-0-
06	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	648	1	9296 3	Y	-0-		-0-
07	9765 X	9563	-0-	-202	-0-	677	1	8886 3	Y	-0-		-0-
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	688	1	9301 3	Y	-0-		-0-
09	9450 X	8773	-0-	-677	-0-	712	1	8061 3	Y	-0-		-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
06	63	R	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	219	1	3075	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	186	1	2641	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
07	2798		2794	-0-	-4	-0-	195	1	2593	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
08	3342		3066	-0-	-276	-0-	244	1	2809	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
*09	5904		4302	-0-	-1602	-0-	347	1	3931	2	Y	22	6	1			21
							24	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	306	1	4414	3	Y	-0-					62
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	295	1	4144	3	Y	3					65
							3	9									
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	281	1	3998	3	Y	2					67
							2	9									
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	417	1	5320	3	Y	-0-					67
*08	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	407	1	4600	3	Y	-0-	58	1			9
09	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	380	1	4133	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	Y	-0-					15
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					15
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	35	1	496	3	Y	-0-					15
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	3	Y	-0-					15
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	4					19
							4	9									
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-	2	6			17

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		121	-0-	121	121	119	2	2	9	N	2					2
*08	178	R	57	-0-	-121	-0-	54	2	3	9	N	3					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	219	1	3430	2	Y	118	97	1				30
						130	9										
05	DLQ G-10	4778	-0-	4778	8557	259	1	4309	2	Y	191	179	1				42
						210	9										
06	12799 X	4242	-0-	-8557	-0-	244	1	3853	2	Y	132	141	1				33
						145	9										
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	227	1	3025	2	Y	119	121	1				31
						131	9										
08	4774 X	4170	-0-	-604	-0-	287	1	3745	2	Y	125	102	1				54
						138	9										
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT						54

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

04	DLQ G-10	5057	-0-	5057	5057	291	1	4560	2	Y	187	155	1				47
						206	9										
05	DLQ G-10	4574	-0-	4574	9631	247	1	4106	2	Y	201	204	1				44
						221	9										
06	14236 X	4605	-0-	-9631	-0-	264	1	4167	2	Y	158	163	1				39
						174	9										
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	278	1	3701	2	Y	162	159	1				42
						178	9										
08	5239 X	4033	-0-	-1206	-0-	277	1	3610	2	Y	133	118	1				57
						146	9										
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT						57

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

04	DLQ G-10	316	-0-	316	316	19	1	297	2	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	33	-0-	33	349	2	1	31	2	Y	-0-						-0-
06	442 N	93	-0-	-349	-0-	6	1	87	2	Y	-0-						-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-						-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-						-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT						-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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	108	1	958	2	N	3					145
							3	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	N	-0-					145
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	N	4					149
							4	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	118	1	1051	2	N	3					152
							3	9									
08	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	102	1	896	2	N	3					155
							3	9									
*09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	107	1	902	2	N	4					159
							4	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-

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

04	630	N	194	-0-	-436	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5547	-0-	2447	2447	5547	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1184	-0-	-1816	631	1184	2			N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	240	N	102	-0-	-138	-0-	4	1	98	3	Y	-0-						-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	3	Y	-0-						-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	4	1	71	3	Y	-0-						-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-						-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-						-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-						-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	3	Y	-0-						-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	-0-						-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	74	1	1635	3	Y	-0-						-0-
07	1488	N	982	-0-	-506	-0-	52	1	930	3	Y	-0-						-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	71	1	1418	3	Y	-0-						-0-
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	64	1	1234	3	Y	-0-						-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	200 15	1 9	4835	3	Y	14	57	1				14
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	197 7	1 9	4946	3	Y	6						20
06	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	208 1	1 9	4553	3	Y	1						21
07	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	247	1	4452	3	Y	-0-						21
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	229 4	1 9	4634	3	Y	4						25
09	4830	X	4773	-0-	-57	-0-	232 9	1 9	4532	3	Y	8						33

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
04	2310	N	2043	-0-	-267	-0-	82	1	1961	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	78	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	90	1	1973	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1546	-0-	-562	-0-	81	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	95	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	98	1	1929	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	3	Y	24					104
							26	9									
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	233	1	5839	3	Y	-0-	81	1			23
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	248	1	5437	3	Y	29					52
							32	9									
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	3	Y	23	27	1			48
							25	9									
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	251	1	5064	3	Y	29	30	1			47
							32	9									
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	283	1	5550	3	Y	30					77
							33	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	589	-0-	-62	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	582	-0-	-78	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	532	-0-	-57	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-

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

04	2820	#	1812	-0-	-1008	-0-	552	1	1259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2914	#	1839	-0-	-1075	-0-	552	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	2610	#	1518	-0-	-1092	-0-	552	1	966	2	N	-0-					-0-
07	2697	#	1772	-0-	-925	-0-	552	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	2697	#	1006	-0-	-1691	-0-	552	1	454	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					125
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	5	1			120
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					120
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	4	1			116
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					116
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	5	1			111

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
04	1320	#	1235	-0-	-85	-0-	70	1	1165	2	N	-0-					36
05	1333	#	1304	-0-	-29	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					36
06	1320	#	1270	-0-	-50	-0-	71	1	1199	2	N	-0-					36
07	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					36
08	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	-0-					36
09	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					36

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
04	571	R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		505	-0-	505	505	28	1	477	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		337	-0-	337	842	19	1	318	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		261	-0-	261	1103	14	1	247	2	Y	-0-					50
08	1338	R	235	-0-	-1103	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					50
*09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					50

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
04	1290	#	1210	-0-	-80	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					74
05	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	79	1	1321	2	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2954	88	1	1466	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4248	73	1	1221	2	Y	-0-					74
08	5820	R	1572	-0-	-4248	-0-	89	1	1483	2	Y	-0-					74
*09	997	R	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-					74

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
04	450	#	422	-0-	-28	-0-	410	2	12	9	N	11					53
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	439	2	62	9	N	56	101	1			8
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	438	2	11	9	N	10					18
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10	12	1			16
08	476	R	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10					26
*09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11	9	N	10	18	1			18

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
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	335	2	9	9	N	8					38
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	339	2	63	9	N	57	89	1			6
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12					18
07	341	#	333	-0-	-8	-0-	322	2	11	9	N	10	10	1			18
08	403	#	311	-0-	-92	-0-	302	2	9	9	N	8					26
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	280	2	9	9	N	8	14	1			20

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
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					21
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	3	1			18
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					18
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	1	1			17
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					17
*09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	3	1			14

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
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	223	2	6	9	N	5					45
05	279	#	19	-0-	-260	-0-	16	2	3	9	N	3	15	1			33
06	270	#	10	-0-	-260	-0-	1	2	9	9	N	8					41
07	248	#	2	-0-	-246	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			41
08	248	#	25	-0-	-223	-0-	24	2	1	9	N	1					42
09	240	#	22	-0-	-218	-0-	21	2	1	9	N	1	1	1			42

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
04	270	#	17	-0-	-253	-0-	13	2	4	9	N	4					40
05	441	R	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	15	1			30
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					35
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	287	2	59	9	N	54	86	1			3
08	341	#	299	-0-	-42	-0-	284	2	15	9	N	14					17
09	330	#	292	-0-	-38	-0-	281	2	11	9	N	10	14	1			13

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	62	-0-	32	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

04	9060	X	7982	-0-	-1078	-0-	249	1	7611	3	Y	110	122	1			6
							1	4	121	9							
05	9920	X	9103	-0-	-817	-0-	268	1	8699	3	Y	124	121	1			9
							136	9									
06	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	264	1	8657	3	Y	142	138	1			13
							1	4	156	9							
07	9920	X	8564	-0-	-1356	-0-	311	1	8109	3	Y	130	136	1			7
							1	4	143	9							
08	9920	X	9316	-0-	-604	-0-	283	1	8874	3	Y	144	131	1			20
							1	4	158	9							
09	9090	X	8923	-0-	-167	-0-	242	1	8503	3	Y	162	157	1			25
							178	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

04	7170	X	9487	-0-	2317	-0-	885	1	8425	3	Y	159	167	1			15
							2	4	175	9							
05	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1330	1	12107	3	Y	369	347	1			37
							1	4	406	9							
06	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	963	1	9318	3	Y	141	158	1			20
							1	4	155	9							
07	9796	X	6316	-0-	-3480	-0-	674	1	5547	3	Y	85	95	1			10
							1	4	94	9							
08	13857	X	8121	-0-	-5736	-0-	716	1	7284	3	Y	110	100	1			20
							121	9									
09	13410	X	13349	-0-	-61	-0-	1088	1	12046	3	Y	195	180	1			35
							215	9									

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
04	570	X	12207	-0-	11637	-0-	394	1	10764	3	Y	944	890	1			75
							11	4	1038	9							
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	334	1	9729	3	Y	819	808	1			86
							2	4	901	9							
06	10950	X	9304	-0-	-1646	-0-	270	1	8891	3	Y	129	191	1			24
							1	4	142	9							
07	11315	X	8348	-0-	-2967	-0-	303	1	7916	3	Y	116	128	1			12
							1	4	128	9							
08	11315	X	7966	-0-	-3349	-0-	242	1	7601	3	Y	112	103	1			21
							123	9									
09	10950	X	8169	-0-	-2781	-0-	222	1	7819	3	Y	116	114	1			23
							128	9									

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
04	11550	X	10147	-0-	-1403	-0-	953	1	9102	3	Y	83	103	1			7
							1	4	91	9							
05	13020	X	10458	-0-	-2562	-0-	1022	1	9345	3	Y	83	83	1			7
							91	9									
06	12600	X	8846	-0-	-3754	-0-	819	1	7932	3	Y	86	84	1			9
							95	9									
07	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	750	1	6189	3	Y	66	70	1			5
							1	4	73	9							
08	12493	X	8325	-0-	-4168	-0-	736	1	7503	3	Y	78	71	1			12
							86	9									
09	10140	X	7739	-0-	-2401	-0-	632	1	7013	3	Y	85	83	1			14
							94	9									

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	8970	X	644	-0-	-8326	-0-	20	1	616	3	Y	7	17	1			1
							8	9									
05	9920	X	722	-0-	-9198	-0-	21	1	693	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	9600	X	1035	-0-	-8565	-0-	30	1	990	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
07	9920	X	862	-0-	-9058	-0-	31	1	818	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	4588	X	1240	-0-	-3348	-0-	38	1	1183	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
09	1050	X	767	-0-	-283	-0-	21	1	735	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		6809	-0-	6809	-0-	635	1	6049	3	Y	113	135	1			9
							1	4	124	9							
05	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	821	1	7496	3	Y	165	159	1			15
							1	4	182	9							
06	DLQ G-10		9784	-0-	9784	18284	893	1	8592	3	Y	271	257	1			29
							1	4	298	9							
07	28328	X	10044	-0-	-18284	-0-	1068	1	8785	3	Y	172	187	1			14
							2	4	189	9							
08	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	961	1	9760	3	Y	190	173	1			31
							1	4	209	9							
*09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	817	1	9044	3	Y	176	176	1			31
							194	9									

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
04	DLQ G-10		527	-0-	527	-0-	47	1	449	3	Y	28	35	1			4
							31	9									
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	6	1	46	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		55	-0-	55	110	4	1	47	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	147	N	37	-0-	-110	-0-	4	1	30	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5910	X	3259	-0-	-2651	-0-	306	1	2919	3	Y	31	37	1			2
							34	9									
05	6045	X	3621	-0-	-2424	-0-	353	1	3232	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
06	5820	X	3738	-0-	-2082	-0-	348	1	3373	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
07	5363	X	3234	-0-	-2129	-0-	347	1	2873	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	322	1	3301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	277	1	3095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	DLQ G-10		5736	-0-	5736	-0-	179	1	5508	3	Y	44	51	1			3
							1	4	48	9							
05	DLQ G-10		6358	-0-	6358	6358	187	1	6119	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
06	DLQ G-10		5889	-0-	5889	12247	171	1	5642	3	Y	69	66	1			6
							76	9									
07	17722	X	5475	-0-	-12247	-0-	199	1	5195	3	Y	73	75	1			4
							1	4	80	9							
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	191	1	6031	3	Y	84	76	1			12
							92	9									
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	170	1	5990	3	Y	84	83	1			13
							92	9									

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2817	-0-	2817	2817	82	1	2735	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2817					Y	-0-					-0-
07	2000	N	-0-	-0-	-2000	817					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3036	-0-	-64	753	91	1	2937	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*09	1589	N	836	-0-	-753	-0-	23	1	791	3	Y	20	18	1			3
							22	9									

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
04	6450	X	6162	-0-	-288	-0-	581	1	5550	3	Y	28	34	1			1
							31	9									
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	676	1	6189	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
06	6450	X	6409	-0-	-41	-0-	596	1	5770	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
07	6665	X	5982	-0-	-683	-0-	641	1	5301	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	655	1	6659	3	Y	84	74	1			11
							92	9									
*09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	615	1	6810	3	Y	109	104	1			16
							120	9									

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
04	2850	X	2456	-0-	-394	-0-	230	1	2190	3	Y	32	55	1			5
							1	4	35	9							
05	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	272	1	2497	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
06	2850	X	2667	-0-	-183	-0-	247	1	2383	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
07	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	255	1	2109	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	229	1	2298	3	Y	142	122	1			23
							156	9									
09	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	191	1	2085	3	Y	129	128	1			24
							142	9									

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
04	14220	X	12879	-0-	-1341	-0-	401	1	12374	3	Y	94	109	1		9
							1	4	103	9						
05	15221	X	14431	-0-	-790	-0-	424	1	13862	3	Y	131	126	1		14
							1	4	144	9						
06	15540	X	15154	-0-	-386	-0-	442	1	14472	3	Y	217	207	1		24
							1	4	239	9						
07	16058	X	13609	-0-	-2449	-0-	496	1	12896	3	Y	195	203	1		16
							2	4	215	9						
08	16058	X	14255	-0-	-1803	-0-	433	1	13594	3	Y	206	188	1		34
							1	4	227	9						
09	15150	X	13784	-0-	-1366	-0-	375	1	13188	3	Y	201	199	1		36
							221	9								

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

04	1350	N	274	-0-	-1076	-0-	8	1	258	3	Y	7	20	1		2
							8	9								
05	1395	X	475	-0-	-920	-0-	14	1	450	3	Y	10	11	1		1
							11	9								
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	3	Y	53	48	1		6
							58	9								
07	1395	X	580	-0-	-815	-0-	21	1	542	3	Y	15	19	1		2
							17	9								
08	1395	X	611	-0-	-784	-0-	20	1	516	3	Y	68	58	1		12
							75	9								
09	1350	X	680	-0-	-670	-0-	20	1	576	3	Y	76	73	1		15
							84	9								

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

04	2970	X	4098	-0-	1128	-0-	388	1	3710	3	Y	-0-				-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	431	1	3951	3	Y	-0-				-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	395	1	3819	3	Y	53	47	1		6
							58	9								
07	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	298	1	2461	3	Y	34	37	1		3
							37	9								
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	406	1	4138	3	Y	32	30	1		5
							35	9								
09	3870	X	2934	-0-	-936	-0-	241	1	2670	3	Y	21	22	1		4
							23	9								

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
04	14160	X	15358	-0-	1198	-0-	1447	1	13816	3	Y	85	108	1			9
							1	4	94	9							
05	19065	X	16937	-0-	-2128	-0-	1658	1	15180	3	Y	90	90	1			9
							99	9									
06	18450	X	12466	-0-	-5984	-0-	1157	1	11209	3	Y	91	90	1			10
							100	9									
07	19065	X	15762	-0-	-3303	-0-	1689	1	13947	3	Y	114	116	1			8
							1	4	125	9							
08	19065	X	12446	-0-	-6619	-0-	1100	1	11218	3	Y	116	106	1			18
							128	9									
09	16380	X	15244	-0-	-1136	-0-	1245	1	13825	3	Y	158	150	1			26
							174	9									

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
04	DLQ G-10		285	-0-	285	-0-	46	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	54	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
06	DLQ G-10		294	-0-	294	626	51	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
07	914	N	288	-0-	-626	-0-	60	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	196	3	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	42	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	9840	X	8610	-0-	-1230	-0-	269	1	8227	3	Y	103	121	1			9
							1	4	113	9							
05	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	299	1	9715	3	Y	142	137	1			14
							1	4	156	9							
06	10410	X	10065	-0-	-345	-0-	293	1	9567	3	Y	185	178	1			21
							1	4	204	9							
07	10757	X	8987	-0-	-1770	-0-	328	1	8510	3	Y	134	144	1			11
							2	4	147	9							
08	10757	X	9998	-0-	-759	-0-	304	1	9528	3	Y	150	137	1			24
							1	4	165	9							
09	10080	X	9457	-0-	-623	-0-	257	1	9042	3	Y	144	143	1			25
							158	9									

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
04	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	125	1	3778	3	Y	66	72	1			7
							1	4	73	9							
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	130	1	4170	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	127	1	4081	3	Y	94	91	1			11
							1	4	103	9							
07	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	144	1	3678	3	Y	86	90	1			7
							1	4	95	9							
08	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	129	1	3999	3	Y	94	85	1			16
							103	9									
09	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	107	1	3678	3	Y	88	87	1			17
							97	9									

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
04	5520	X	4826	-0-	-694	-0-	448	1	4255	3	Y	111	128	1			14
							1	4	122	9							
05	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	522	1	4760	3	Y	120	118	1			16
							132	9									
06	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	462	1	4433	3	Y	152	147	1			21
							1	4	167	9							
07	5735	X	4815	-0-	-920	-0-	508	1	4147	3	Y	144	149	1			16
							2	4	158	9							
08	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	451	1	4565	3	Y	142	130	1			28
							156	9									
*09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	432	1	4778	3	Y	100	105	1			23
							110	9									

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	333	1	3148	3	Y	111	129	1			11
							1	4	122	9							
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	377	1	3424	3	Y	117	116	1			12
							129	9									
06	4050	X	3908	-0-	-142	-0-	352	1	3382	3	Y	157	152	1			17
							1	4	173	9							
07	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	381	1	3104	3	Y	146	151	1			12
							2	4	161	9							
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	338	1	3423	3	Y	94	89	1			17
							103	9									
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	298	1	3279	3	Y	90	90	1			17
							99	9									

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	268	-0-	28	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	24	1	240	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	21	1	170	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	183	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	55	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	64	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

04	1440	X	195	-0-	-1245	-0-	17	1	176	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1488	X	86	-0-	-1402	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

04	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	62	1	1650	3	Y	157	173	1			15
							2	4	173	9							
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	104	1	2891	3	Y	345	325	1			35
							1	4	380	9							
06	3330	X	2069	-0-	-1261	-0-	64	1	1700	3	Y	276	277	1			34
							1	4	304	9							
07	3441	X	2437	-0-	-1004	-0-	97	1	1982	3	Y	323	329	1			28
							3	4	355	9							
08	3379	X	2410	-0-	-969	-0-	76	1	2080	3	Y	231	217	1			42
							254	9									
09	3270	X	2028	-0-	-1242	-0-	59	1	1753	3	Y	196	200	1			38
							216	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2250	X	717	-0-		-1533	-0-	23	1	626	3	Y	62	109	1			8
								68	9									
05	2325	X	832	-0-		-1493	-0-	26	1	729	3	Y	70	71	1			7
								77	9									
06	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	241	1	6640	3	Y	865	782	1			90
								4	4	952	9							
07	2325	X	268	-0-		-2057	-0-	10	1	226	3	Y	29	111	1			8
								32	9									
08	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	106	1	2869	3	Y	315	274	1			49
								1	4	347	9							
09	2250	X	1106	-0-		-1144	-0-	32	1	958	3	Y	105	131	1			23
								116	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29550	X	34715	-0-		5165	-0-	1084	1	33154	3	Y	429	516	1			37
								5	4	472	9							
05	37587	X	37587	-0-		-0-	-0-	1106	1	35993	3	Y	443	440	1			40
								1	4	487	9							
06	37070	X	37070	-0-		-0-	-0-	1081	1	35331	3	Y	596	575	1			61
								2	4	656	9							
07	33790	X	33790	-0-		-0-	-0-	1232	1	31955	3	Y	543	565	1			39
								6	4	597	9							
08	35683	X	35683	-0-		-0-	-0-	1085	1	33947	3	Y	591	538	1			92
								1	4	650	9							
*09	31953	X	31953	-0-		-0-	-0-	872	1	30389	3	Y	629	616	1			105
								692	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	480	N	593	-0-		113	-0-	55	1	531	3	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	952	N	952	-0-		-0-	-0-	93	1	848	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
06	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	105	1	1015	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
07	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	107	1	883	3	Y	11	12	1			3
								12	9									
08	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	99	1	1005	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
09	900	N	891	-0-		-9	-0-	72	1	799	3	Y	18	17	1			5
								20	9									

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8697	-0-	8697	-0-	273	1	8228	3	Y	176	194	1			17
							2	4	194	9							
05	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	306	1	9838	3	Y	201	197	1			21
							1	4	221	9							
06	DLQ G-10		9617	-0-	9617	19983	283	1	9055	3	Y	253	245	1			29
							1	4	278	9							
07	29181	X	9198	-0-	-19983	-0-	337	1	8628	3	Y	210	221	1			18
							2	4	231	9							
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	304	1	9410	3	Y	223	203	1			38
							1	4	245	9							
09	10020	X	9329	-0-	-691	-0-	255	1	8835	3	Y	217	215	1			40
							239	9									

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
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	51	1	3092	2	N	164	160	1			176
							180	9									
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	48	1	3031	2	N	209	209	1			176
							230	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	52	1	3283	2	N	6					182
							7	9									
07	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	45	1	2670	2	N	148	148	1			182
							163	9									
08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	51	1	3133	2	N	12					194
							13	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	46	1	2822	2	N	179	179	1			194
							197	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - PLUGGED 08/29/18

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	453	1	2574	3	N	-0-	3	1			18
05	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	509	1	2755	3	N	5					23
							6	9									
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	443	1	2513	3	N	21	3	1			41
							23	9									
07	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	468	1	2744	3	N	25					66
							28	9									
08	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	403	1	2273	3	N	2	3	1			65
							2	9									
09	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	372	1	2202	3	N	2	3	1			64
							2	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

04	3000	N	3380	-0-	380	556	502	1	2850	3	N	25	11	1			124
							28	9									
05	3100	N	3474	-0-	374	930	537	1	2908	3	N	26					150
							29	9									
06	4026	X	3096	-0-	-930	-0-	461	1	2617	3	N	16	12	1			154
							18	9									
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	492	1	2882	3	N	10					164
							11	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	616	1	3473	3	N	9	12	1			161
							10	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	591	1	3498	3	N	14	13	1	1	6	161
							15	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	87	1	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	11070	X	8026	-0-	-3044	-0-	1171	1	6660	3	N	177	227	1			287
							195	9									
05	11439	X	7380	-0-	-4059	-0-	1127	1	6107	3	N	133	186	1			234
							146	9									
06	9750	X	7625	-0-	-2125	-0-	1125	1	6391	3	N	99	156	1			177
							109	9									
07	8742	X	7642	-0-	-1100	-0-	1110	1	6502	3	N	27	91	1			113
							30	9									
08	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1537	1	8682	3	N	4	114	1			3
							4	9									
*09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	1525	1	9013	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

04	11280	X	8261	-0-	-3019	-0-	1228	1	6989	3	N	40	199	1			95
							44	9									
05	10199	X	7094	-0-	-3105	-0-	1104	1	5984	3	N	5					100
							6	9									
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1832	1	10417	3	N	35	8	1			127
							39	9									
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1885	1	11047	3	N	33					160
							36	9									
08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	1493	1	8427	3	N	51	88	1			123
							56	9									
09	12300	X	8714	-0-	-3586	-0-	1214	1	7180	3	N	291	157	1	1	6	256
							320	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	56 2	1 9	200	2	N	2					185
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	109 11	1 9	498	2	N	10					195
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	407	2	N	2					197
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	105 9	1 9	465	2	N	8					205
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	116 2	1 9	412	2	N	2					207
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	168 1	1 9	333	2	N	1					208

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
04	870	N	1702	-0-	832	-0-	373	1	1329	2	N	-0-					102
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	266	1	1211	2	N	-0-					102
06	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	280	1	1023	2	N	-0-					102
07	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	200	1	890	2	N	-0-					102
08	1488	N	757	-0-	-731	-0-	166	1	591	2	N	-0-					102
09	1290	N	638	-0-	-652	-0-	214	1	424	2	N	-0-					102

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	2340	N	2525	-0-	185	-0-	552	1 6 9	1967	2	N	5			268
05	2542	N	1790	-0-	-752	-0-	321	1 4 9	1465	2	N	4			272
06	2580	N	2015	-0-	-565	-0-	432	1 1 9	1582	2	N	1			273
07	2604	N	2090	-0-	-514	-0-	383	1 8 9	1699	2	N	7			280
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	439	1 3 9	1565	2	N	3			283
09	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	631	1	1252	2	N	-0-			283

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

04	330	N	484	-0-	154	-0-	106	1	378	2	N	-0-			33
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	367	2	N	-0-			33
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-			33
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	60	1	267	2	N	-0-			33
08	434	N	318	-0-	-116	-0-	70	1	248	2	N	-0-			33
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	111	1	220	2	N	-0-			33

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	45	1	155	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	948	-0-	948	1148	266	1	682	3	N	-0-					-0-
*09	1381 X	233	-0-	-1148	-0-	43	1	187	3	N	3					3
						3	9									

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	226	1	777	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	186	1	476	3	N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	83	1	352	3	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					69
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1028	3	N	-0-					69
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	82	1	594	3	N	-0-					69
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	149	1	510	3	N	-0-					69
08	1178	N	445	-0-	-733	-0-	122	1	313	3	N	9	8	1			70
							10	9									
09	690	X	271	-0-	-419	-0-	51	1	214	3	N	5					75
							6	9									

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	221	1	1448	3	N	8					8
							9	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	116	1	840	3	N	-0-					8
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	212	1	733	3	N	-0-					8
08	1426	N	635	-0-	-791	-0-	176	1	449	3	N	9	2	1			15
							10	9									
09	960	X	339	-0-	-621	-0-	63	1	266	3	N	9					24
							10	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					46
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	659	3	N	11					57
							12	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	N	-0-					57
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	3	N	-0-					57
08	775	N	284	-0-	-491	-0-	80	1	204	3	N	-0-	57	1			-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	49	1	210	3	N	4					4
							4	9									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					5
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	133	1	878	3	N	12					17
							13	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	3	N	-0-					17
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	129	1	443	3	N	-0-					17
08	1023	N	388	-0-	-635	-0-	106	1	272	3	N	9	3	1			23
							10	9									
09	570	N	205	-0-	-365	-0-	38	1	161	3	N	5					28
							6	9									

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
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	527	3	N	1					14
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	-0-					14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	3	N	-0-					14
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	69	1	177	3	N	-0-	14	1			-0-
09	360	X	122	-0-	-238	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		696	-0-	696	696	85	1	611	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		859	-0-	859	1555	193	1	666	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		586	-0-	586	2141	159 19	1 9	408	3	N	17	2	1			15
*09	2368	X	227	-0-	-2141	-0-	42 6	1 9	179	3	N	5					20

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
04	30163	X	11261	-0-	-18902	-0-	4160	1	7101	3	N	-0-					66
05	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	150 4	1 9	983	3	N	4					70
06	2850	X	1109	-0-	-1741	-0-	135	1	974	3	N	-0-					70
07	2945	X	1096	-0-	-1849	-0-	246	1	850	3	N	-0-					70
08	2945	X	388	-0-	-2557	-0-	104 15	1 9	269	3	N	14	9	1			75
09	2185	X	535	-0-	-1650	-0-	101 6	1 9	428	3	N	5					80

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	266	1	681	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1011	-0-	1011	1011	133	1	878	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	580	-0-	580	1591	71	1	509	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	573	-0-	573	2164	129	1	444	3	N	-0-					-0-
08	2552	X	388	-0-	-2164	-0-	106	1	272	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	570	N	90	-0-	-480	-0-	17	1	73	3	N	-0-					8

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	-0-					-0-
08	558	N	341	-0-	-217	-0-	96	1	245	3	N	-0-					-0-
09	510	X	163	-0-	-347	-0-	31	1	132	3	N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	65	-0-	65	65	8	1	57	3	N	-0-					-0-
06		209 X	144	-0-	-65	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	143	-0-	143	143	32	1	111	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	95	-0-	95	238	27	1	68	3	N	-0-					-0-
*09		392 X	154	-0-	-238	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	70	28	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	100	30	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	36	-0-	-100	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		307	-0-	307	748	307	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		327	-0-	327	1075	327	2			Y	-0-					-0-
07	1467	N	392	-0-	-1075	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	5215	1	15356	2	N	-0-					-0-
05	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	5441	1	15576	2	N	-0-					-0-
06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	1307	1	15104	2	N	-0-					-0-
07	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	665	1	15931	2	N	-0-					-0-
08	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	686	1	16434	2	N	-0-					-0-
*09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	655	1	15286	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	13710	X	7534	-0-	-6176	-0-	122	1	7285	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	14167	X	6792	-0-	-7375	-0-	268	1	6351	2	Y	60	60	1			-0-
							107	4	66	9							
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	912	1	6203	2	Y	75	75	1			-0-
							59	4	83	9							
07	13144	X	8564	-0-	-4580	-0-	961	1	7396	2	Y	99	99	1			-0-
							98	4	109	9							
08	13144	X	8751	-0-	-4393	-0-	995	1	7646	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	8970	X	8175	-0-	-795	-0-	1099	1	6859	2	Y	90	90	1			-0-
							118	4	99	9							

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54300		61044	-0-	6744 B	232350	995	1	59445	2	N	549	549	1			-0-
							604	9									
05	51274		23559	-0-	-27715 B	204635	933	1	22156	2	N	87	87	1			-0-
							374	4	96	9							
06	55410		-0-	-0-	-55410 B	149225					N	-0-					-0-
07	57257		191	-0-	-57066 B	92159	22	1	166	2	N	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
08	57257		-0-	-0-	-57257	34902					N	-0-					-0-
09	55410		-0-	-0-	-55410	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	63	1	3749	2	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
05	2573	X	442	-0-	-2131	-0-	14	1	326	2	Y	88	88	1			-0-
							5	4	97	9							
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	47	1	318	2	Y	113	113	1			-0-
							3	4	124	9							
07	4154	X	965	-0-	-3189	-0-	88	1	678	2	Y	173	173	1			-0-
							9	4	190	9							
08	4154	X	1011	-0-	-3143	-0-	98	1	755	2	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
09	3990	X	717	-0-	-3273	-0-	91	1	570	2	Y	42	42	1			-0-
							10	4	46	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1530	N	1818	-0-	288 B	-1813709	29	1	1753	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1581	N	1711	-0-	130 B	-1813579	67	1	1596	2	Y	19	19	1			-0-
							27	4	21	9							
06	0	N	1832	-0-	1832 B	-1811747	229	1	1559	2	Y	26	26	1			-0-
							15	4	29	9							
07	1612	N	1786	-0-	174 B	-1811573	199	1	1535	2	Y	29	29	1			-0-
							20	4	32	9							
08	1612	N	1783	-0-	171 B	-1811402	198	1	1525	2	Y	30	30	1			-0-
							27	4	33	9							
09	1560	N	451	-0-	-1109 B	-1811402	57	1	358	2	Y	27	27	1			-0-
							6	4	30	9							

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	234	-0-	234	482	234	2			Y	-0-					-0-
06	696 N	214	-0-	-482	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

04	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	2675	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2690	-0-	2690	5365	2690	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	2439	-0-	1539	6904	2439	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2597	-0-	-503	6401	2597	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2465	-0-	-635	5766	2465	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2301	-0-	-699	5067	2301	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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-

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
04	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	229	1	4581	3	Y	17	30	1			2
							19	9									
05	6014	#	3631	-0-	-2383	-0-	175	1	3456	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5610	#	5439	-0-	-171	-0-	264	1	5175	3	Y	-0-					-0-
07	5735	#	4986	-0-	-749	-0-	243	1	4743	3	Y	-0-					-0-
08	5611	R	5611	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	3	Y	28	21	1			7
							31	9									
*09	5663	R	5663	-0-	-0-	-0-	294	1	5367	3	Y	2	8	1			1
							2	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	175	-0-	-476 B	-0-	4	1	79	3	Y	84	64	1			20
						92	9									
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	3	Y	365	234	1			151
						402	9									
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	1	3	448	9	Y	407	460	1			98
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	3	Y	361	334	1			125
						397	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	39	-0-	-411 B	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	125	1			-0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	893	-0-	893 B	893	95	1	759	2	Y	35					36
							39	9									
05	14B2	EXT	882	-0-	882 B	1775	90	1	724	2	Y	62	63	1			35
							68	9									
06	14B2	EXT	881	-0-	881 B	2656	90	1	715	2	Y	69					104
							76	9									
07	521		285	-0-	-236 B	2420	25	1	197	2	Y	57	85	1			76
							63	9									
08	2999	N	579	-0-	-2420 B	-0-	58	1	459	2	Y	56					132
							62	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	62	1	491	2	Y	54	93	1			93
							59	9									

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

04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	680	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		709	-0-	709	1389	709	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	550	-0-	-350	1039	550	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	622	-0-	-1039	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1504	3	Y	56	64	1	11
							62	9							
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	71	1	1404	3	Y	72	62	1	21
							79	9							
06	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	67	1	1307	3	Y	40	37	1	24
							44	9							
07	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	67	1	1309	3	Y	45	57	1	12
							50	9							
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	67	1	1293	3	Y	113	91	1	34
							124	9							
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	67	1	1223	3	Y	8	35	1	7
							9	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	EOM BALANCE
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	144	1	2262	3	Y	16			27
							18	9							
05	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	164	1	2529	3	Y	-0-	18	1	9
06	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	174	1	2365	3	Y	-0-	9	1	-0-
07	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	267	1	2248	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	264	1	2068	3	Y	-0-			-0-
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	376	1	2394	3	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
04	SWR 10		3614	-0-	3614	191080	172	1	3431	3	Y	10	15	1	7
							11	9							
05	SWR 10		1770	-0-	1770	192850	85	1	1674	3	Y	10	9	1	8
							11	9							
06	SWR 10		27	-0-	27	192877	1	1	17	3	Y	8	7	1	9
							9	9							
07	SWR 10		15	-0-	15	192892	5	3	10	9	Y	9	11	1	7
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192892					Y	22	18	1	11
09	SWR 10		4	-0-	4	192896	2	3	2	9	Y	2	7	1	6

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	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	EOM BALANCE
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	172	1	3427	3	Y	2	12	1	1
							2	9							
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	161	1	3166	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	3780	X	2824	-0-	-956	-0-	137	1	2684	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
07	3906	X	2893	-0-	-1013	-0-	140	1	2739	3	Y	13	12	1	2
							14	9							
08	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	148	1	2869	3	Y	34	26	1	10
							37	9							
09	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	150	1	2739	3	Y	3	11	1	2
							3	9							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	483	1	3876	2	Y	43					76
							47	9									
05	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8578	458	1	3674	2	Y	36	72	1			40
							40	9									
06	DLQ G-10		3908	-0-	3908	12486	429	1	3435	2	Y	40					80
							44	9									
07	16761	X	4275	-0-	-12486	-0-	471	1	3756	2	Y	44	64	1			60
							48	9									
08	5115	X	3287	-0-	-1828	-0-	362	1	2896	2	Y	26					86
							29	9									
09	4410	X	2567	-0-	-1843	-0-	282	1	2246	2	Y	35	60	1			61
							39	9									

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
04	DLQ	G-10	843	-0-	843	843	90	1	723	2	Y	27					42
							30	9									
05	DLQ	G-10	704	-0-	704	1547	76	1	608	2	Y	18	38	1			22
							20	9									
06	DLQ	G-10	517	-0-	517	2064	57	1	453	2	Y	6					28
							7	9									
07	2518	N	454	-0-	-2064	-0-	50	1	397	2	Y	6	18	1			16
							7	9									
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	56	1	445	2	Y	8					24
							9	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	55	1	440	2	Y	-0-	17	1			7

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

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	330	-0-	-330	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	396	-0-	-410	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		326	-0-	326	674	326	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	333	-0-	-567	107	333	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	80	1	1591	3	Y	-0-					-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1182	-0-	-468	-0-	57	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	69	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	977	-0-	-1007	-0-	48	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1398	-0-	-522	-0-	73	1	1325	3	Y	-0-					-0-

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
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	186	1	3713	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
05	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	222	1	4384	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
06	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	214	1	4197	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
07	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	214	1	4165	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
08	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	213	1	4141	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	4470	X	3634	-0-	-836	-0-	189	1	3444	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	41	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	40	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	37	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2162	3	Y	56	64	1			10
							62	9									
05	3038	X	1541	-0-	-1497	-0-	71	1	1391	3	Y	72	62	1			20
							79	9									
06	2940	X	1451	-0-	-1489	-0-	68	1	1339	3	Y	40	37	1			23
							44	9									
07	3038	X	1434	-0-	-1604	-0-	68	1	1316	3	Y	45	57	1			11
							50	9									
08	2573	X	1392	-0-	-1181	-0-	63	1	1215	3	Y	104	85	1			30
							114	9									
09	2340	X	1438	-0-	-902	-0-	74	1	1356	3	Y	7	32	1			5
							8	9									

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
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	84	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	79	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	78	1	1531	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	75	1	1451	3	Y	23	17	1			8
							25	9									
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	78	1	1420	3	Y	1	6	1			3
							1	9									

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
04	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	132	1	2626	3	Y	89	110	1			17
							98	9									
05	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	130	1	2571	3	Y	109	95	1			31
							120	9									
06	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	125	1	2452	3	Y	61	55	1			37
							67	9									
07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	130	1	2527	3	Y	33	56	1			14
							36	9									
08	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	130	1	2534	3	Y	56	50	1			20
							62	9									
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	139	1	2536	3	Y	4	18	1			6
							4	9									

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
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	743	-0-	-342	-0-	36	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	43	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	Y	-0-					-0-

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
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1105	-0-	-693	-0-	53	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	752	-0-	-898	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	822	-0-	-976	-0-	40	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	192	-0-	-924	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-

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
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1899	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	95	1	1864	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
06	2580	X	1981	-0-	-599	-0-	95	1	1872	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	97	1	1884	3	Y	9	14	1			1
							10	9									
08	2232	X	1860	-0-	-372	-0-	89	1	1734	3	Y	34	27	1			8
							37	9									
09	2040	X	1386	-0-	-654	-0-	72	1	1312	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									

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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	17	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	75	1	1484	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
06	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	64	1	1258	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	77	1	1512	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	75	1	1451	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

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

04	0	N	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-					25
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

04	0	N	149	-0-	149	-0-	147	2	2	9	N	2					27
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	163	2	20	9	N	18					45
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					48
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					52
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	116	2	6	9	N	5					57

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	464	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	409	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1078	-0-	-2252	-0-	99	1	979	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1179	-0-	-2262	-0-	135	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	932	-0-	-2509	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1375	-0-	-725	-0-	67	1	1308	2	N	-0-					-0-

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
04	3420	X	2651	-0-	-769	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2301	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	253	1	672	2	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	186	1	801	2	N	-0-					-0-
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
07	961	N	463	-0-	-498	-0-	53	1	410	2	N	-0-					-0-
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
09	480	N	203	-0-	-277	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

04	2900	N	1938	-0-	-962	5051	162	1	1748	3	N	25	26	1							14
							28	9													
05	3100	N	1670	-0-	-1430	3621	139	1	1505	3	N	24	16	1							22
							26	9													
06	3000	N	1604	-0-	-1396	2225	123	1	1477	3	N	4	26	1							-0-
							4	9													
*07	3100	N	1743	-0-	-1357	868	109	1	1634	3	N	-0-									-0-
*08	2374	N	1506	-0-	-868	-0-	97	1	1409	3	N	-0-									-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9164	-0-	-526	-0-	1542	1	7622	2	N	-0-					2
05	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	1529	1	7598	2	N	-0-					2
06	9690	X	9224	-0-	-466	-0-	1604	1	7620	2	N	-0-					2
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1639	1	8043	2	N	-0-					2
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	1720	1	8122	2	N	-0-					2
09	9210	X	8965	-0-	-245	-0-	1605	1	7360	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	1112	1	10850	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	321	1	2006	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4446	258	1	1861	2	Y	-0-					2
06	1300	N	1902	-0-	602	5048	232	1	1670	2	Y	-0-					2
07	3100	N	2131	-0-	-969	4079	279	1	1852	2	Y	-0-					2
08	3100	N	2086	-0-	-1014	3065	288	1	1798	2	Y	-0-					2
*09	3000	N	1464	-0-	-1536	1529	136	1	1328	2	Y	-0-					2

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
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	611	1	1567	2	N	-0-					86
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	630	1	1643	2	N	-0-					86
06	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	609	1	1476	2	N	-0-					86
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	632	1	1578	2	N	-0-					86
08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	632	1	999	2	N	-0-					86
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	604	1	1951	2	N	-0-					86

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	N	2633	-0-	-38	-0-	315	1	2318	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1291	-0-	-724	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	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
04	6150	X	4672	-0-	-1478	-0-	796	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3224	-0-	-2201	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3617	-0-	-1393	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3617	-0-	-1560	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3226	-0-	-1796	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5767	-0-	2667	2667	5767	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5019	-0-	2019	4686	5019	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4987	-0-	1887	6573	4987	2			N	-0-					-0-
08	11467	X	4894	-0-	-6573	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	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
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	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
04	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	569	1	4105	2	N	1					24
							1	9									
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	576	1	4150	2	N	8					32
							9	9									
06	4890	X	3906	-0-	-984	-0-	563	1	3341	2	N	2					34
							2	9									
07	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	664	1	4305	2	N	-0-					34
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	667	1	4237	2	N	-0-					34
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	682	1	4067	2	N	-0-					34

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
04	1890	N	1378	-0-	-512	-0-	168	1	1209	2	N	1					23
							1	9									
05	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	192	1	1382	2	N	8					31
							9	9									
06	1770	N	284	-0-	-1486	-0-	41	1	241	2	N	2					33
							2	9									
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					33
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					33
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	549	1	3956	2	N	1			20
							1	9							
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3903	2	N	9			29
							10	9							
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	610	1	3615	2	N	2			31
							2	9							
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	578	1	3747	2	N	-0-			31
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	602	1	3823	2	N	-0-			31
09	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	562	1	3356	2	N	-0-			31

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
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	714	1	5148	2	N	2			23
							2	9							
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	690	1	4975	2	N	9			32
							10	9							
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	786	1	4661	2	N	1			33
							1	9							
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	758	1	4920	2	N	-0-			33
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	731	1	4639	2	N	-0-			33
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	756	1	4509	2	N	-0-			33

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
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
*09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	6000	X	4245	-0-	-1755	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4697	-0-	-1503	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	4585	-0-	-1415	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	4057	-0-	-1616	-0-	4057	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	4125	-0-	-465	-0-	4125	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	10465	-0-	-1955	-0-	10465	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	10001	-0-	-2833	-0-	10001	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	9925	-0-	-2495	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
07	12524	X	9319	-0-	-3205	-0-	9319	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	9967	-0-	-1751	-0-	9967	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	8995	-0-	-1475	-0-	8995	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	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
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1124	-0-	-676	-0-	1124	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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	2428	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
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	248	1	1226	2	N	-0-					109
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	246	1	1221	2	N	-0-					109
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	245	1	1166	2	N	-0-					109
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	226	1	1109	2	N	-0-					109
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	225	1	1062	2	N	-0-					109
09	1410	N	960	-0-	-450	-0-	172	1	788	2	N	-0-					109

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
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1326	-0-	-999	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1076	-0-	-1156	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3023	2	14	9	N	13					13

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

04	4320	X	4271	-0-	-49	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2983	-0-	-1419	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

04	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3759	-0-	-1542	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	2	N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	85	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	85	1	854	2	N	-0-					-0-
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	84	1	840	2	N	-0-					-0-
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	73	1	704	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

04	1440	N	941	-0-	-499	-0-	941	2			N	-0-					14
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					14
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1002	2	9	9	N	8					22
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					22
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					22
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					22

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					1
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					1
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	159	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	165	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	166	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	N	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	162	1	1461	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					2
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					27
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	922	2	26	9	N	24					51
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					51
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	852	2	26	9	N	24					75

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	2891	2			N	-0-					21
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2			N	-0-					21
06	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-					21
07	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	3034	2			N	-0-					21
08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					21
09	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	2944	2			N	-0-					21

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	349	-0-	-705	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	77	1	700	2	N	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2	N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	-0-			-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	N	-0-			-0-

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
04	2730	X	2149	-0-	-581	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1662	-0-	-1038	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
*09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	4170	-0-	1170	1170	4170	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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	N	-0-			-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	51	1	510	2	N	-0-			-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	59	1	567	2	N	-0-			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-			-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	53	1	499	2	N	-0-			-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	56	1	509	2	N	-0-			-0-

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
04	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	831	1	4105	2	N	-0-			2
05	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	857	1	4261	2	N	-0-			2
06	5160	X	4853	-0-	-307	-0-	844	1	4009	2	N	-0-			2
07	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	856	1	4200	2	N	-0-			2
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	883	1	4170	2	N	-0-			2
09	4950	X	4643	-0-	-307	-0-	831	1	3812	2	N	-0-			2

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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			1
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-			1
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-			1
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-			1
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			1
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-			1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	452	1	1059	2	N	-0-					13
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	433	1	1320	2	N	2					15
							2	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	400	1	1004	2	N	-0-					15
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	367	1	947	2	N	-0-					15
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	404	1	1049	2	N	-0-					15
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	444	1	1042	2	N	6					21
							7	9									

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	2			N	-0-					7
05	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2461	2			N	-0-					7
06	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	2398	2	2	9	N	2					9
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2435	2			N	-0-					9
08	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					9
09	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					9

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	4395	-0-	-1995	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5515	-0-	-933	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4940	-0-	-1480	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2453	-0-	-771	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2367	-0-	-753	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	185	-0-	-325	-0-	18	1	167	2	N	-0-					3
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					3
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	6	1	52	2	N	-0-					3
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	N	-0-					3
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					3
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					3

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
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	447	1	2210	2	N	-0-			1
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	518	1	2575	2	N	-0-			1
06	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	408	1	1939	2	N	-0-			1
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	481	1	2359	2	N	-0-			1
08	2945	X	1656	-0-	-1289	-0-	289	1	1367	2	N	-0-			1
09	2850	X	2368	-0-	-482	-0-	424	1	1944	2	N	-0-			1

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
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	776	-0-	-424	-0-	776	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
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3113	-0-	-277	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	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
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			1
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			1
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			1
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			1
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	990	N	426	-0-	-564	-0-	426	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-					3
05	3100	N	3101	-0-	1	32	3101	2			N	-0-					3
06	3000	N	3051	-0-	51	83	3051	2			N	-0-					3
07	3250	X	3167	-0-	-83	-0-	3167	2			N	-0-					3
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					3
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	743	-0-	-4957	-0-	743	2			N	-0-					9
05	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2			N	-0-					9
06	3000	X	945	-0-	-2055	-0-	945	2			N	-0-					9
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					9
08	3317	X	564	-0-	-2753	-0-	564	2			N	-0-					9
09	3210	X	503	-0-	-2707	-0-	503	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1174	-0-	-716	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1423	-0-	-561	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	3130	2			N	-0-					1
05	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					1
06	3420	X	2843	-0-	-577	-0-	2843	2			N	-0-					1
07	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	2905	2			N	-0-					1
*08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					1
09	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4181	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3803	-0-	703	1884	3803	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3351	-0-	251	2135	3351	2			Y	-0-					-0-
*09	5444	X	3309	-0-	-2135	-0-	3309	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	4564	2			N	-0-					7
05	5425	X	4579	-0-	-846	-0-	4579	2			N	-0-					7
06	5250	X	4328	-0-	-922	-0-	4328	2			N	-0-					7
07	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	4547	2			N	-0-					7
08	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4484	2			N	-0-					7
09	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	2			N	-0-					7

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3428	-0-	328	328	3428	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3194	-0-	194	522	3190	2	4	9	N	4					4
07	3100	N	2898	-0-	-202	320	2898	2			N	-0-					4
08	2286	X	1966	-0-	-320	-0-	1966	2			N	-0-					4
*09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

04	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1606	2	8	9	N	7					7
06	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			N	-0-					7
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					7
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					7
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	443	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	432	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	412	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	404	1	3940	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	415	1	3909	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3979	-0-	-611	-0-	397	1	3582	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	165	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	156	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	952	-0-	-164	-0-	161	1	791	2	N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	169	1	800	2	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	160	1	734	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-			-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-			-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	2			N	-0-			-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

04	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	5059	-0-	-71	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	4644	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

04	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	2821	-0-	-744	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	2881	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

04	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-			-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	600	N	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	335	-0-	-967	-0-	335	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	304	-0-	-956	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	167	-0-	-1166	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	154	1	1405	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	395	1	3957	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3328	-0-	328	1580	314	1	3014	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3111	-0-	11	1591	289	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	4356	X	2765	-0-	-1591	-0-	265	1	2500	2	N	-0-			-0-
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	255	1	2306	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	N	26					26
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					26
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					26
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					26

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2245	-0-	-305	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	105	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	88	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	99	1	930	2	N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	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
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	88	1	205	2	N	-0-					15
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	171	1	522	2	N	-0-					15
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	271	1	680	2	N	-0-					15
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	250	1	645	2	N	-0-					15
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	20	1	52	2	N	-0-					15
09	360	N	86	-0-	-274	-0-	16	1	38	2	N	29					44
							32	9									

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
04	2160	N	1369	-0-	-791	-0-	1369	2			N	-0-					2
05	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-					2
06	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	1390	2			N	-0-					2
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					2
*08	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					2
09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					1

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4874	2	24	9	N	22					150
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4664	2	33	9	N	30					180
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4764	2	48	9	N	44					224
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4889	2	248	9	N	225	261	1			188
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					208
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4693	2	7	9	N	6	66	6			148

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
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	2278	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
04	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	264	1	2416	2	N	-0-					-0-
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	271	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	255	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	245	1	2312	2	N	-0-					-0-
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	265	1	2397	2	N	-0-					-0-

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
04	9000	X	7471	-0-	-1529	-0-	1257	1	6214	2	N	-0-					1
05	9207	X	7033	-0-	-2174	-0-	1178	1	5855	2	N	-0-					1
06	8910	X	7012	-0-	-1898	-0-	1219	1	5793	2	N	-0-					1
07	8184	X	6222	-0-	-1962	-0-	1053	1	5169	2	N	-0-					1
08	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	1239	1	5852	2	N	-0-					1
*09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1409	1	6464	2	N	-0-					1

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
04	4140	X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	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
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	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
04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	2746	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
04	1890	N	1326	-0-	-564	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1438	2	6	9	N	5					5
07	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					5
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					5
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	106	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	961	-0-	-341	-0-	92	1	869	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	104	1	935	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	48	1	236	2	N	-0-					1
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	43	1	215	2	N	-0-					1
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	33	1	154	2	N	-0-					1
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	26	1	129	2	N	-0-					1
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	13	1	60	2	N	-0-					1
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	342	1	1690	2	N	-0-					24
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	355	1	1767	2	N	-0-					24
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	377	1	1789	2	N	-0-					24
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	350	1	1719	2	N	-0-					24
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	364	1	1718	2	N	-0-					24
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	321	1	1470	2	N	-0-					24

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

04	2580	N	2265	-0-	-315	-0-	2265	2			N	-0-					1
05	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	2170	2			N	-0-					1
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2569	2	17	9	N	15					16
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					16
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					16
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					16

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

04	10110	X	7732	-0-	-2378	-0-	761	1	6971	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	6252	-0-	-4195	-0-	567	1	5685	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	7679	-0-	-2431	-0-	725	1	6953	2	N	1					1
							1	9									
07	10447	X	8240	-0-	-2207	-0-	766	1	7474	2	N	-0-					1
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	838	1	7895	2	N	-0-					1
*09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	862	1	7786	2	N	-0-					1

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

04	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	400	1	937	2	N	-0-					10
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	635	1	1933	2	N	1					11
							1	9									
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	630	1	1581	2	N	-0-					11
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	700	1	1806	2	N	-0-					11
08	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	648	1	1682	2	N	-0-					11
09	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	546	1	1283	2	N	6					17
							7	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-			6
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	401	1	3698	2	N	-0-			6
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	360	1	3508	2	N	-0-			6
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	353	1	3529	2	N	-0-			6
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	362	1	3596	2	N	-0-			6
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	364	1	3514	2	N	-0-			6

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-			-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	32	1	298	2	N	-0-			-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	27	1	261	2	N	-0-			-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-			-0-
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-			-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	2	N	-0-			-0-

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
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	229	1	2110	2	N	-0-			-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	348	1	3212	2	N	-0-			-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	249	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1841	2	N	-0-			-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	233	1	2318	2	N	-0-			-0-
*09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-			-0-

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
04	990	N	286	-0-	-704	-0-	28	1	258	2	N	-0-			-0-
05	806	N	49	-0-	-757	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	2	N	-0-			-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	178	1	1780	2	N	-0-			-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	179	1	1777	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	162	1	1563	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	749	1	3700	2	N	-0-					25
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	742	1	3687	2	N	-0-					25
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	766	1	3641	2	N	-0-					25
07	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	745	1	3657	2	N	-0-					25
08	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	643	1	3038	2	N	-0-					25
09	4440	X	4046	-0-	-394	-0-	724	1	3321	2	N	1					26
							1	9									

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2133	-0-	-2889	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	608	-0-	-4342	-0-	608	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	148	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	195	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	252	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	230	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	178	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	571	-0-	-869	-0-	102	1	469	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	450	N	438	-0-	-12	-0-	131	1	307	2	N	-0-					13
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	315	2	N	66					79
							73	9									
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	103	1	260	2	N	2					81
							2	9									
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	112	1	289	2	N	-0-					81
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	112	1	291	2	N	-0-					81
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	135	1	316	2	N	6					87
							7	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	247	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	254	1	2347	2	N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	214	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	211	1	2112	2	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	206	1	2047	2	N	-0-					-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	2	N	-0-					-0-

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
04	7050	X	6761	-0-	-289	-0-	1138	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6954	-0-	-331	-0-	1165	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6735	-0-	-315	-0-	1171	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6649	-0-	-636	-0-	1125	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6991	-0-	-77	-0-	1222	1	5769	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6536	-0-	-214	-0-	1170	1	5366	2	N	-0-					-0-

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
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	239	1	1182	2	N	-0-					24
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	200	1	994	2	N	-0-					24
06	1020	N	596	-0-	-424	-0-	104	1	492	2	N	-0-					24
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	242	1	1187	2	N	-0-					24
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	170	1	805	2	N	-0-					24
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	147	1	672	2	N	-0-					24

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
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	69	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	82	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	144	1	1434	2	N	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1475	2	N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	260	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	273	1	5071	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5349	-0-	-351	-0-	274	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	300	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	266	1	4734	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4862	-0-	-478	-0-	257	1	4605	2	N	-0-					-0-

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
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	1347	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
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	2	1	9	N	1					1
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					1
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					1

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
04	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	613	1	5615	2	N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	561	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	564	1	5406	2	N	4					4
							4	9									
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	599	1	5847	2	N	-0-					4
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	567	1	5347	2	N	-0-					4
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	537	1	4844	2	N	-0-					4

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
04	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	523	1	2587	2	N	-0-					8
05	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	518	1	2576	2	N	-0-					8
06	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	523	1	2485	2	N	-0-					8
07	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	553	1	2713	2	N	-0-					8
08	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	589	1	2782	2	N	-0-					8
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	541	1	2481	2	N	-0-					8

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
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	227	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	199	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	181	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	177	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1543	-0-	-377	-0-	154	1	1389	2	N	-0-					-0-

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
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					18
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					18
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					18
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					18
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	628	2	78	9	N	71					89
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					89

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
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	249	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	268	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	278	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	282	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	272	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	269	1	1236	2	N	-0-					-0-

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
04	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2162	-0-	-1108	-0-	2155	2	7	9	N	6					6
07	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2694	2	34	9	N	31					37
08	3348	X	2417	-0-	-931	-0-	2417	2			N	-0-					37
09	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2491	2			N	-0-					37

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	90					90
							99	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					90
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	N	-0-					90
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	26	1	256	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
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	1905	2			N	-0-					16
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					16
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					16
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					16
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					16
09	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	785	-0-	-505	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					26
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					26
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					26
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					26
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					26
*09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					26

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

04	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	1479	2			N	-0-					17
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					17
06	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			N	-0-					17
07	1519	N	72	-0-	-1447	-0-	72	2			N	-0-					17
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					17
09	1200	N	749	-0-	-451	-0-	749	2			N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

04	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4921	-0-	-442	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			Y	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		37	-0-	37	129	37	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12	-0-	12	141	12	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	144	3	2			N	-0-					-0-
07	148	X	4	-0-	-144	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	178	1	3346	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	175	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	181	1	3340	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	189	1	3351	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	170	1	3051	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	265	1	2750	2	N	-0-					21
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	268	1	2841	2	N	2					23
							2	9									
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	230	1	2221	2	N	-0-					23
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2071	2	N	-0-					23
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	196	1	2106	2	N	-0-					23
*09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	N	-0-					23

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					23
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	N	-0-					23
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	24	1	237	2	N	-0-					23
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-					23
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	-0-					23
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					10
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	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
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
*09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	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
04	9210	X	8868	-0-	-342	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8791	-0-	-726	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8635	-0-	-575	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8407	-0-	-769	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8062	-0-	-818	-0-	8062	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
04	5490	X	5217	-0-	-273	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
*09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4					9
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	Y	3					12
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					9
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3	10	1			2
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4225	-0-	-365	-0-	4222	2	3	9	Y	3					8
05	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4177	2	4	9	Y	4					12
06	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4158	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4049	2	4	9	Y	4					8
08	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	4206	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3884	2	2	9	Y	2					3

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
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	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
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					2
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	N	-0-					2
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	2	N	-0-					2
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	-0-					2
08	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	N	-0-					2
09	450	N	35	-0-	-415	-0-	3	1	32	2	N	-0-					2

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
04	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	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
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	607	2	6	9	N	5					5
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					5
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					5
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					5
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					5

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	9281	-0-	-79	-0-	910	1	8371	2	N	-0-					8
05	9734	X	8681	-0-	-1053	-0-	848	1	7833	2	N	-0-					8
06	9420	X	9058	-0-	-362	-0-	843	1	8215	2	N	-0-					8
07	9734	X	9094	-0-	-640	-0-	826	1	8268	2	N	-0-					8
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	881	1	8745	2	N	-0-					8
*09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	888	1	8584	2	N	-0-					8

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
04	1830	N	1153	-0-	-677	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	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
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1149	2	3	9	Y	3					9
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1091	2	3	9	Y	3					12
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1077	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1107	2	6	9	Y	5					10
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	9	1			4
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2					6

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
04	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	274	1	2522	2	N	1					53
							1	9									
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	272	1	2509	2	N	-0-					53
06	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	252	1	2458	2	N	-0-					53
07	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	245	1	2454	2	N	44					97
							48	9									
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	251	1	2492	2	N	-0-					97
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	2	N	-0-					97

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
04	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					20
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					20
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					20
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					20
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					20
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					20

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1299	-0-	-591	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	182	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	162	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	146	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	134	1	1327	2	N	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	133	1	1283	2	N	-0-					-0-

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
04	1080	N	733	-0-	-347	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	626	-0-	-769	-0-	61	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	121	1	1198	2	N	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					2
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					2
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					2
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					2
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					2
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					2

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
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	124	1	1106	3	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	161	1	1311	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	154	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	143	1	1132	3	N	-0-					-0-

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
04	2340	N	1976	-0-	-364	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1217	-0-	-829	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1627	-0-	-413	-0-	1627	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
04	10140	X	8827	-0-	-1313	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10019	-0-	-149	-0-	1011	1	9008	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9254	-0-	-766	-0-	1014	1	8240	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	8926	-0-	-1428	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10013	-0-	-341	-0-	1126	1	8887	3	N	-0-					-0-
*09	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1160	1	9156	3	N	-0-					-0-

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
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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
04	5940	X	5383	-0-	-557	-0-	273	1	5110	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	291	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	273	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	273	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	254	1	4506	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4765	-0-	-725	-0-	252	1	4513	2	N	-0-					-0-

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
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					33
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					33
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					33
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					33
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					33
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

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
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	118	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	115	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	118	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	157	1	2787	2	Y	-0-					-0-
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	144	1	2577	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	132	2	10	9	Y	9					9
*09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-	9	6			-0-

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
04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	237	1	4434	2	N	-0-					13
05	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	242	1	4480	2	N	-0-					13
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	239	1	4421	2	N	-0-					13
07	5208	X	4715	-0-	-493	-0-	243	1	4472	2	N	-0-					13
08	4836	X	4178	-0-	-658	-0-	223	1	3955	2	N	-0-					13
09	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	226	1	4056	2	N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6364	-0-	-476	-0-	322	1	6042	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	328	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6092	-0-	-748	-0-	313	1	5779	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6221	-0-	-537	-0-	321	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5677	-0-	-895	-0-	303	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	300	1	5392	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	N	3					3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					3
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	Y	3					3
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2832	2	207	9	Y	188					191
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	191	6			-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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
04	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	617	1	11561	2	Y	-0-					-0-
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	622	1	11532	2	Y	-0-					-0-
06	12330	X	11681	-0-	-649	-0-	599	1	11082	2	Y	-0-					-0-
07	12741	X	11871	-0-	-870	-0-	612	1	11259	2	Y	-0-					-0-
08	12741	X	11710	-0-	-1031	-0-	624	1	11086	2	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11289	-0-	-891	-0-	596	1	10693	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2370	-0-	-300	-0-	148	1	2220	3	N	2					11
							2	9									
05	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	171	1	2267	3	N	1					12
							1	9									
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	165	1	2298	3	N	2					14
							2	9									
07	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	62	1	2507	3	N	-0-					14
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	194	1	2984	3	N	7					21
							8	9									
09	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	99	1	2047	3	N	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

04	15420	X	15119	-0-	-301	-0-	766	1	14353	2	Y	-0-					-0-
05	15314	X	14956	-0-	-358	-0-	765	1	14191	2	Y	-0-					-0-
06	15090	X	14565	-0-	-525	-0-	747	1	13818	2	Y	-0-					-0-
07	15624	X	14605	-0-	-1019	-0-	753	1	13852	2	Y	-0-					-0-
08	15624	X	12246	-0-	-3378	-0-	652	1	11594	2	Y	-0-					-0-
09	15120	X	9933	-0-	-5187	-0-	525	1	9408	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

04	34710	X	34650	-0-	-60	-0-	1756	1	32894	2	Y	-0-					-0-
05	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	1801	1	33392	2	Y	-0-					-0-
06	34920	X	33869	-0-	-1051	-0-	1737	1	32132	2	Y	-0-					-0-
07	36084	X	34214	-0-	-1870	-0-	1764	1	32450	2	Y	-0-					-0-
08	36084	X	35795	-0-	-289	-0-	1907	1	33888	2	Y	-0-					-0-
09	34650	X	32994	-0-	-1656	-0-	1742	1	31252	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2640	N	2361	-0-	-279	-0-	120	1	2241	2	N	-0-					85
05	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	123	1	2281	2	N	-0-					85
06	2400	N	2208	-0-	-192	-0-	113	1	2089	2	N	5					90
							6	9									
07	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	109	1	1999	2	N	5					95
							6	9									
08	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	106	1	1891	2	N	165					260
							182	9									
*09	2310	N	1654	-0-	-656	-0-	87	1	1567	2	N	-0-	152	6			108

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

04	9420	X	8181	-0-	-1239	-0-	414	1	7767	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8213	-0-	-1459	-0-	420	1	7793	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7696	-0-	-1514	-0-	395	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7947	-0-	-795	-0-	410	1	7537	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7059	-0-	-1404	-0-	376	1	6683	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6907	-0-	-1283	-0-	365	1	6542	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2463	-0-	-537	647	125	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2986	X	2339	-0-	-647	-0-	120	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	136	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	108	1	1933	2	N	-0-					-0-

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
04	9960	X	8247	-0-	-1713	-0-	418	1	7829	2	N	-0-					5
05	10168	X	8603	-0-	-1565	-0-	440	1	8163	2	N	-0-					5
06	9720	X	8195	-0-	-1525	-0-	420	1	7775	2	N	-0-					5
07	9269	X	8100	-0-	-1169	-0-	418	1	7682	2	N	-0-					5
08	8742	X	7590	-0-	-1152	-0-	396	1	7043	2	N	137					142
							151	9									
09	8340	X	7347	-0-	-993	-0-	388	1	6956	2	N	3					145
							3	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
04	15540	X	13716	-0-	-1824	-0-	600	1	13116	2	N	-0-					53
05	16058	X	12441	-0-	-3617	-0-	600	1	11795	2	N	42	1	8			94
							46	9									
06	15540	X	11307	-0-	-4233	-0-	600	1	10660	2	N	43					137
							47	9									
07	16058	X	10309	-0-	-5749	-0-	572	1	9727	2	N	9					146
							10	9									
08	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					146
09	13710	X	10309	-0-	-3401	-0-	572	1	9737	2	N	-0-					146

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
04	3600	X	3582	-0-	-18	-0-	150	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	150	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	150	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	155	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	155	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	155	1	3072	2	N	-0-					-0-

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
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	209	1	6335	2	N	-0-					21
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	214	1	6725	2	N	1	1	8			21
							1	9									
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	214	1	6005	2	N	-0-					21
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	207	1	6304	2	N	-0-					21
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					21
09	6180	X	5815	-0-	-365	-0-	207	1	5608	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	390	-0-	-2550	-0-	42	1	348	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	313	-0-	-2725	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
06	720	X	290	-0-	-430	-0-	42	1	248	2	N	-0-					-0-
07	744	X	234	-0-	-510	-0-	45	1	189	2	N	-0-					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

04	5340	X	5676	-0-	336	-0-	687	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	784	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4388	-0-	-952	-0-	526	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	774	1	5107	2	N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	767	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	134	1	4539	2	N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					249
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					249
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5978	-0-	-772	-0-	475	1	5503	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	480	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5479	-0-	-971	-0-	459	1	5020	2	N	-0-					-0-
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	536	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	557	1	5819	2	N	-0-					-0-
*09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	442	1	5556	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	266	1	3082	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	291	1	3343	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	264	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	258	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	296	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	248	1	3121	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	60	1	689	2	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	54	1	645	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	63	1	657	2	N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	2305	-0-	1135	-0-	183	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2293	-0-	-404	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2190	-0-	-180	-0-	183	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	166	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	189	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	151	1	1900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	245	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	263	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	276	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	255	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	265	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	236	1	2970	2	N	-0-					-0-

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
04	6630	X	5922	-0-	-708	-0-	471	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	482	1	5533	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5684	-0-	-766	-0-	476	1	5208	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	459	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	512	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	409	1	5146	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	197	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	203	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2431	-0-	-119	-0-	204	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	195	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	218	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	160	1	2010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	84	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	80	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	75	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	86	1	904	2	N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	70	1	886	2	N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

04	8430	X	5221	-0-	-3209	-0-	1045	1	4070	2	Y	96	115	1			62
							106	9									
05	7626	X	5755	-0-	-1871	-0-	722	1	4924	2	Y	99	116	1			45
							109	9									
06	7380	X	5288	-0-	-2092	-0-	662	1	4534	2	Y	84	113	1			16
							92	9									
07	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	609	1	4561	2	Y	79					95
							87	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	944	1	5479	2	Y	102	112	1			85
							112	9									
09	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	846	1	4194	2	Y	110	113	1			82
							121	9									

FALCON (QUEEN CITY) //CONT.// 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	873	1	3400	2	Y	65	78	1			145
							72	9									
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	536	1	3657	2	Y	67	78	1			134
							74	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	517	1	3540	2	Y	57	77	1			114
							63	9									
07	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	473	1	3547	2	Y	53					167
							58	9									
08	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	591	1	3430	2	Y	69	76	1			160
							76	9									
09	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	691	1	3429	2	Y	74	76	1			158
							81	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	249	-0-	-141	-0-	75	1	174	2	N	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	74	1	213	2	N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	580	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	490	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

04	330	N	234	-0-	-96	-0-	55	1	179	3	N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-
06	390	N	53	-0-	-337	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	42	1	158	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	243	3	N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	3	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DELQ PR	788	-0-	788	788	788	2				N	-0-					-0-
*09	4226	X	3438	-0-	-788	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					150
09	14B DENY	30	-0-	30	90	30	2				N	-0-					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	62	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	67	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	54	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27030	X	24808	-0-	-2222	-0-	904	1	23904	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	25886	-0-	-1611	-0-	1046	1	24840	2	N	-0-					-0-
06	26370	X	23901	-0-	-2469	-0-	816	1	23085	2	N	-0-					-0-
07	26288	X	22869	-0-	-3419	-0-	811	1	22058	2	N	-0-					-0-
*08	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	821	1	26906	2	N	-0-					-0-
09	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	102	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	118	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	94	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	98	1	2751	2	N	-0-					-0-
*08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	87	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	42	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	47	1	1315	2	N	-0-					-0-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	60	2	1	9	N	1					30
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

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
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	649	1	2087	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	358	1	1615	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	724	1	1970	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	592	1	2186	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	718	1	2159	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	411	1	2094	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	96	1	309	3	N	-0-					-0-
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	81	1	367	3	N	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	115	1	311	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	98	1	360	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	65	1	329	3	N	14					14
							15	9									

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1630	1	5238	3	N	-0-					-0-
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	1243	1	5603	3	N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1847	1	5012	3	N	-0-					-0-
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1518	1	5607	3	N	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1867	1	5619	3	N	-0-					-0-
*09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	847	1	4313	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					43
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					43
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					85
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					85
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					85
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					178
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					127
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					127
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					127
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					2
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					2
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	3	2	9	N	2					4
07	3100	N	3501	-0-	401	401	3453	3	48	9	N	44					48
08	2463	N	2062	-0-	-401	-0-	2028	3	34	9	N	31					79
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1546	3	14	9	N	13					92

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					91
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					91
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					91
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					91
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					96
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	822	3	11	9	N	10					106

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13385 - 14193

04	21450	X	18618	-0-	-2832	-0-	5087	1	13531 2	N	-0-					-0-
05	21762	X	19053	-0-	-2709	-0-	3586	1	15467 2	N	-0-					-0-
06	20220	X	17675	-0-	-2545	-0-	1624	1	16051 2	N	-0-					-0-
07	20677	X	18254	-0-	-2423	-0-	2090	1	16164 2	N	-0-					-0-
08	19592	X	17495	-0-	-2097	-0-	838	1	16657 2	N	-0-					-0-
09	18630	X	15989	-0-	-2641	-0-	777	1	15212 2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

04	3600	X	3107	-0-	-493	-0-	254	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5501	-0-	-513	-0-	323	1	5178	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4125	-0-	-1695	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	2588	-0-	-3426	-0-	1145	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	738	-0-	-5028	-0-	122	1	616	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	803	-0-	-4507	-0-	322	1	481	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

04	29970	X	18090	-0-	-11880	-0-	61	1	18029	2	N	-0-					-0-
05	26381	X	23110	-0-	-3271	-0-	138	1	22972	2	N	-0-					-0-
06	33000	X	32479	-0-	-521	-0-	187	1	32292	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	22669	-0-	-11431	-0-	2508	1	20161	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	27016	-0-	-7084	-0-	2874	1	24142	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	25469	-0-	-7021	-0-	2453	1	23016	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

04	6390	X	2937	-0-	-3453	-0-	240	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4347	-0-	-1915	-0-	255	1	4092	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4115	-0-	-1735	-0-	258	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3350	-0-	-2602	-0-	1482	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3810	-0-	-1584	-0-	630	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3850	-0-	-350	-0-	1542	1	2308	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	70	1	104	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	48750	X	32653	-0-	-16097	-0-	111	1	32542	2	N	-0-					-0-
05	67611	X	67611	-0-	-0-	-0-	404	1	67207	2	N	-0-					-0-
06	60064	X	60064	-0-	-0-	-0-	347	1	59717	2	N	-0-					-0-
07	55831	X	41839	-0-	-13992	-0-	4629	1	37210	2	N	-0-					-0-
08	67611	X	61048	-0-	-6563	-0-	6494	1	54554	2	N	-0-					-0-
09	65430	X	56899	-0-	-8531	-0-	5480	1	51419	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31686	X	9445	-0-	-22241	-0-	32	1	9413	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	9599	-0-	-9280	-0-	57	1	9542	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	6614	-0-	-11656	-0-	414	1	6200	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	4533	-0-	-14346	-0-	2005	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	4280	-0-	-14599	-0-	707	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	4184	-0-	-5266	-0-	1676	1	2508	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	51	1	573	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	62	1	989	2	N	-0-			-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	60	1	901	2	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	334	1	421	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	141	1	711	2	N	-0-			-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	357	1	535	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

04	18870	X	3144	-0-	-15726	-0-	257	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	1832	1	29387	2	N	-0-			-0-
06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	1701	1	25460	2	N	-0-			-0-
07	19499	X	2232	-0-	-17267	-0-	987	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	19499	X	3998	-0-	-15501	-0-	661	1	3337	2	N	-0-			-0-
09	18870	X	5754	-0-	-13116	-0-	2304	1	3450	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-			-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	16	1	245	2	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	45	1	57	2	N	-0-			-0-
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	41	1	207	2	N	-0-			-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	75	1	112	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

04	780	N	488	-0-	-292	-0-	40	1	448	2	N	-0-			-0-
05	806	N	219	-0-	-587	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-
06	780	N	193	-0-	-587	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	68	1	86	2	N	-0-			-0-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	17	1	87	2	N	-0-			-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	77	1	115	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

04	47640	X	10945	-0-	-36695	-0-	37	1	10908	2	N	-0-			-0-
05	58739	X	58739	-0-	-0-	-0-	351	1	58388	2	N	-0-			-0-
06	54986	X	54986	-0-	-0-	-0-	317	1	54669	2	N	-0-			-0-
07	48546	X	36412	-0-	-12134	-0-	4028	1	32384	2	N	-0-			-0-
08	58745	X	46609	-0-	-12136	-0-	7704	1	38905	2	N	-0-			-0-
09	56850	X	45008	-0-	-11842	-0-	4335	1	40673	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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

04	1350	X	946	-0-	-404	-0-	77	1	869	2	N	-0-			-0-
05	1364	X	945	-0-	-419	-0-	56	1	889	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	246	-0-	-1164	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	147	-0-	-1310	-0-	65	1	82	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	184	-0-	-1273	-0-	30	1	154	2	N	-0-			-0-
09	960	X	195	-0-	-765	-0-	78	1	117	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

04		14B2 EXT	326	-0-	326	956	27	1	299	2	N	-0-			-0-
05	1323	X	367	-0-	-956	-0-	22	1	345	2	N	-0-			-0-
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	15	1	230	2	N	-0-			-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	75	1	94	2	N	-0-			-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	18	1	92	2	N	-0-			-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	18	1	28	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

04	84090	X	36085	-0-	-48005	-0-	123	1	35962	2	N	-0-			-0-
05	86769	X	78514	-0-	-8255	-0-	469	1	78045	2	N	-0-			-0-
06	80940	X	72092	-0-	-8848	-0-	416	1	71676	2	N	-0-			-0-
07	83638	X	49007	-0-	-34631	-0-	5422	1	43585	2	N	-0-			-0-
08	82181	X	63907	-0-	-18274	-0-	6798	1	57109	2	N	-0-			-0-
09	75990	X	58735	-0-	-17255	-0-	5657	1	53078	2	N	-0-			-0-

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
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	986	2	N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-
06	690	N	291	-0-	-399	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	217	-0-	-899	-0-	96	1	121	2	N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	61	1	91	2	N	-0-					-0-

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
04	1020	N	411	-0-	-609	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	46	1	694	2	N	-0-					-0-
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	75	1	95	2	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	130	1	656	2	N	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	338	1	507	2	N	-0-					-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	20	1	31	2	N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	91	1	939	2	N	6	6	1			39
							7	9									
05	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	93	1	1060	2	N	7	6	1			40
							8	9									
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	66	1	693	2	N	4	6	1			38
							4	9									
07	1085	N	414	-0-	-671	-0-	34	1	376	2	N	4					42
							4	9									
08	1147	N	931	-0-	-216	-0-	84	1	841	2	N	5	6	1			41
							6	9									
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	990	2	N	4	6	1			39
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

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
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	194	1	2006	2	N	7	6	1			6
							8	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1962	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	127	1	1325	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	2294	N	1332	-0-	-962	-0-	111	1	1215	2	N	5					9
							6	9									
08	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	139	1	1392	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	135	1	1247	2	N	5	6	1			6
							6	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	597	-0-	-183	-0-	52 4	1 9	541	2	N	4	4	1			46
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	510	2	N	4	4	1			46
06	690	N	289	-0-	-401	-0-	25 3	1 9	261	2	N	3	4	1			45
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	630	2	N	4					49
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	551	2	N	3	4	1			48
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	21 3	1 9	198	2	N	3	5	1			46

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	51	1	530	2	N	-0-					86
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	N	-0-					86
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	47	1	489	2	N	-0-					86
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	2	N	-0-					86
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	54	1	542	2	N	-0-					86
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		544	-0-	544	544	48 2	1 9	494	2	Y	2	4	1			35
05	3000	N	2996	-0-	-4	540	242 6	1 9	2748	2	Y	5	2	1			38
06	3000	N	2832	-0-	-168	372	247 6	1 9	2579	2	Y	5	6	1			37
07	2822	N	2450	-0-	-372	-0-	205 4	1 9	2241	2	Y	4					41
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	1197	2	Y	5	6	1			40
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	1027	2	Y	3	5	1			38

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	566	-0-	-184	-0-	558	2	8	9	N	7	6	1			6
05	837	N	502	-0-	-335	-0-	495	2	7	9	N	6	6	1			6
06	660	N	361	-0-	-299	-0-	357	2	4	9	N	4	6	1			4
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	458	2	6	9	N	5					9
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	362	2	4	9	N	4	6	1			7
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	342	2	6	9	N	5	6	1			6

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6204	-0-	-426	-0-	544	1	5617	2	N	39	28	1			116
							43	9									
05	6851	X	6418	-0-	-433	-0-	516	1	5865	2	N	34	28	1			122
							37	9									
06	6600	X	5475	-0-	-1125	-0-	476	1	4973	2	N	24	28	1			118
							26	9									
07	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	539	1	5889	2	N	25					143
							28	9									
08	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	518	1	5176	2	N	75	27	1			191
							83	9									
09	6210	X	5553	-0-	-657	-0-	539	1	4993	2	N	19	27	1			183
							21	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1	1560	2	N	7	6	1			53
							8	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	144	1	1636	2	N	6	6	1			53
							7	9									
06	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	120	1	1257	2	N	4	6	1			51
							4	9									
07	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	132	1	1445	2	N	4					55
							4	9									
08	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	111	1	1113	2	N	5	6	1			54
							6	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	128	1	1187	2	N	4	6	1			52
							4	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4110	X	4066	-0-	-44	-0-	1094	1	2972	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	1035	1	2996	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	1090	1	2115	3	Y	5					5
							6	9									
07	4216	X	3862	-0-	-354	-0-	953	1	2909	3	Y	-0-					5
08	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	1036	1	2935	3	Y	76					81
							84	9									
09	4080	X	1940	-0-	-2140	-0-	950	1	990	3	Y	-0-					81

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	382	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	559	1	1616	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	516	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3168	-0-	68	68	782	1	2386	3	Y	-0-					-0-
08	1659	N	1591	-0-	-68	-0-	415	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	612	1	637	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	628	1	1707	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	581	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2061	-0-	-399	-0-	699	1	1356	3	Y	5					5
							6	9									
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	643	1	1963	3	Y	-0-					5
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	655	1	1853	3	Y	76					81
							84	9									
09	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	635	1	661	3	Y	-0-					81

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	255	1	695	3	Y	-0-					15
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	245	1	711	3	Y	-0-					15
06	990	N	831	-0-	-159	-0-	282	1	549	3	Y	-0-					15
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	240	1	735	3	Y	-0-					15
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	290	1	820	3	Y	-0-					15
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	305	1	318	3	Y	-0-					15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1361	1	3698	3	Y	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1300	1	3763	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3329	-0-	-1021	-0-	1133	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	1102	1	3367	3	Y	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1324	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2487	-0-	-1863	-0-	1218	1	1269	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	Y	-0-					24
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	50	1	410	3	Y	-0-					24
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	Y	-0-					24
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	431	3	Y	80	90	1			14
						88	9									
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	30					44
						33	9									
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					44

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					4
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					4
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					4
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					4
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					4
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	393	1	1242	2	Y	17	1	8			109
							19	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
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	475	1	1291	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	467	1	1066	2	Y	-0-					111
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	455	1	1061	2	Y	192	192	1			111
							211	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	442	1	920	2	Y	-0-					111
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	Y	-0-					111
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	Y	-0-					111
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1345	2	Y	-0-					111

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	331	1	796	2	Y	-0-					42
05	1395	N	996	-0-	-399	-0-	288	1	708	2	Y	-0-					42
06	1290	N	881	-0-	-409	-0-	276	1	605	2	Y	-0-					42
07	1178	N	875	-0-	-303	-0-	112	1	763	2	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	77	1	488	2	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1343	103	1	675	2	Y	-0-					42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	363	1	3043	2	N	4	5	1			22
							4	9									
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	305	1	2737	2	N	8	7	1			23
							9	9									
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	324	1	3153	2	N	4	3	1			24
							4	9									
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	357	1	3540	2	N	7	9	1			22
							8	9									
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	359	1	3386	2	N	4	3	1			23
							4	9									
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	359	1	3510	2	N	5	3	1			25
							6	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3457	2	N	5	6	1			24
							6	9									
*07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	378	1	3548	2	N	7	8	1			23
							8	9									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	224	1	2213	2	N	5	5	1			23
							6	9									
09	2130	N	983	-0-	-1147	-0-	94	1	885	2	N	4	3	1			24
							4	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1444	1 8	12097	2	N	7	9	1			33
*01	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	1419	1 14	12722	2 9	N	13	11	1			35
*02	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1231	1 8	11961	2 9	N	7	5	1			37
*03	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1432	1 12	14204	2 9	N	11	15	1			33
*04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	685	1 8	6468	2 9	N	7	6	1			34
*05	2263	X	136	-0-	-2127	-0-	12	1 10	114	2 9	N	9	5	1			38
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	9	10	1			37
*07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	13	14	1			36
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	7	8	1			35
09	2190	X	19	-0-	-2171	-0-	1	1 8	10	2 9	N	7	5	1			37

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

*12	434	N	399	-0-	-35	-0-	42	1 8	349	2 9	N	7	9	1			3
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1 14	513	2 9	N	13	11	1			5
*02	392	N	374	-0-	-18	-0-	34	1 8	332	2 9	N	7	5	1			7
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1 12	343	2 9	N	11	15	1			3
*04	540	N	392	-0-	-148	-0-	37	1 8	347	2 9	N	7	6	1			4
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1 9	428	2 9	N	8	5	1			7
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1 11	690	2 9	N	10	10	1			7
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1 12	285	2 9	N	11	13	1			5
*08	341	N	19	-0-	-322	-0-	1	1 9	9	2 9	N	8	8	1			5
09	540	N	8	-0-	-532	-0-	1	2	7	9	N	6	5	1			6

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

*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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1	2	8	14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	6	1	2	8	19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1	3	8	18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	2	8	17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1	2	8	17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	18

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	77	44	1	32	8	57
							85	9									
*01	372	N	208	-0-	-164	-0-	10	1	87	2	N	101	57	1	42	8	59
							111	9									
*02	196	N	59	-0-	-137	-0-	1	1	5	2	N	48	27	1	8	8	72
							53	9									
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	84	75	1	33	8	48
							92	9									
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	61	29	1	24	8	56
							67	9									
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	84	27	1	32	8	81
							92	9									
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	97	51	1	56	8	71
							107	9									
*07	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	138	2	N	111	68	1	40	8	74
							122	9									
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	73	39	1	42	8	66
							80	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	79	2	N	56	27	1	17	8	78
							62	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	96	1	803	2	N	9	12	1			14
							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
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	15	20	1			14
							17	9									
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	10	8	1			16
							11	9									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	11	7	1			20
							12	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	13	14	1			19
							14	9									
*07	558	X	246	-0-	-312	-0-	22	1	205	2	N	17	18	1			18
							19	9									
*08	558	X	11	-0-	-547	-0-	1	2	10	9	N	9	10	1			17
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	9	7	1			19

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
*12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	325	1	2721	2	N	39	9	1	2	8	61
							43	9									
*01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	288	1	2585	2	N	55	12	1	2	8	102
							61	9									
*02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	255	1	2476	2	N	15	6	1			111
							17	9									
*03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	266	1	2637	2	N	49	126	1	2	8	32
							54	9									
*04	3000	N	3016	-0-	16	16	288	1	2718	2	N	9	6	1	1	8	34
							10	9									
*05	3100	N	3466	-0-	366	382	320	1	3133	2	N	12	6	1	2	8	38
							13	9									
*06	3000	N	3390	-0-	390	772	301	1	3076	2	N	12	11	1	3	8	36
							13	9									
*07	4350	X	3578	-0-	-772	-0-	339	1	3176	2	N	57	14	1	2	8	77
							63	9									
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	308	1	3040	2	N	16	8	1	2	8	83
							18	9									
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	324	1	3059	2	N	9	6	1	1	8	85
							10	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	952	1	7976	2	N	324	183	1	91	8	227
							356	9									
*01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	801	1	7176	2	N	415	355	1	116	8	171
							457	9									
*02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	703	1	6834	2	N	225	110	1	23	8	263
							248	9									
*03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	996	1	9886	2	N	321	370	1	93	8	121
							353	9									
*04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	915	1	8633	2	N	221	121	1	68	8	153
							243	9									
*05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1004	1	9829	2	N	292	111	1	90	8	244
							321	9									
*06	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	998	1	10201	2	N	335	212	1	156	8	211
							369	9									
*07	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	1211	1	11361	2	N	397	285	1	112	8	211
							437	9									
*08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1135	1	11213	2	N	259	163	1	118	8	189
							285	9									
*09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1172	1	11053	2	N	199	111	1	48	8	229
							219	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	271	1	2271	2	N	46	44	1	9	8	31
							51	9									
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	244	1	2183	2	N	76	57	1	12	8	38
							84	9									
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	192	1	1867	2	N	38	26	1	2	8	48
							42	9									
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	193	1	1918	2	N	64	75	1	10	8	27
							70	9									
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	206	1	1942	2	N	44	29	1	7	8	35
							48	9									
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	202	1	1979	2	N	55	27	1	9	8	54
							61	9									
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	194	1	1983	2	N	61	51	1	16	8	48
							67	9									
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	215	1	2020	2	N	77	68	1	12	8	45
							85	9									
*08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	205	1	2022	2	N	48	39	1	12	8	42
							53	9									
*09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	235	1	2220	2	N	40	27	1	5	8	50
							44	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
*12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	166	1	1393	2	N	83	25	1	3	8	108
							91	9									
*01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	154	1	1381	2	N	41	33	1	4	8	112
							45	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	140	1	1362	2	N	22	15	1	1	8	118
							24	9									
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	152	1	1509	2	N	34	43	1	3	8	106
							37	9									
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	2	N	23	17	1	2	8	110
							25	9									
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	29	15	1	3	8	121
							32	9									
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	194	1	1987	2	N	32	29	1	6	8	118
							35	9									
*07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	N	40	39	1	4	8	115
							44	9									
*08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2079	2	N	26	23	1	4	8	114
							29	9									
*09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	222	1	2094	2	N	21	15	1	2	8	118
							23	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	222	1	1856	2	N	11					29
							12	9									
*01	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	171	1	1534	2	N	-0-					29
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	185	1	1800	2	N	-0-					29
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	161	1	1599	2	N	-0-					29
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	183	1	1727	2	N	59					88
							65	9									
*05	3100	N	5704	-0-	2604	2604	525	1	5137	2	N	38					126
							42	9									
*06	3000	N	6544	-0-	3544	6148	583	1	5955	2	N	5					131
							6	9									
*07	3100	N	6337	-0-	3237	9385	603	1	5660	2	N	67	178	1			20
							74	9									
*08	14924	X	5539	-0-	-9385	-0-	509	1	5030	2	N	-0-					20
*09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	488	1	4606	2	N	-0-					20

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

*12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	943	1	7902	2	N	15	11	1	5	8	31
							17	9									
*01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	810	1	7261	2	N	23	15	1	6	8	33
							25	9									
*02	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	709	1	6892	2	N	11	7	1	1	8	36
							12	9									
*03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	764	1	7579	2	N	19	20	1	5	8	30
							21	9									
*04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	798	1	7533	2	N	13	8	1	3	8	32
							14	9									
*05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	844	1	8263	2	N	17	7	1	5	8	37
							19	9									
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	812	1	8301	2	N	20	13	1	8	8	36
							22	9									
*07	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	915	1	8589	2	N	23	18	1	6	8	35
							25	9									
*08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	826	1	8163	2	N	63	10	1	6	8	82
							69	9									
*09	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	879	1	8287	2	N	11	7	1	2	8	84
							12	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	N	26	27	1	4	8	25
							29	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	82	1	738	2	N	44	35	1	5	8	29
							48	9									
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	83	1	808	2	N	24	16	1	1	8	36
							26	9									
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	893	2	N	37	46	1	4	8	23
							41	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	94	1	883	2	N	26	18	1	3	8	28
							29	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	N	31	16	1	4	8	39
							34	9									
*06	990	N	846	-0-	-144	-0-	72	1	735	2	N	35	31	1	7	8	36
							39	9									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	N	44	42	1	5	8	33
							48	9									
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	28	24	1	5	8	32
							31	9									
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	N	22	16	1	2	8	36
							24	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	34	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	57	1	8	8	23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	22	1	5	8	29
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	20	1	7	8	44
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	2	52	9	N	47	39	1	13	8	39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	52	1	9	8	36
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	30	1	10	8	34
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30	20	1	4	8	40

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	N	13	14	1	2	8	19
							14	9									
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	23	18	1	2	8	22
							25	9									
*02	616	N	519	-0-	-97	-0-	47	1	459	2	N	12	8	1	1	8	25
							13	9									
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	19	24	1	2	8	18
							21	9									
*04	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	5	2	N	13	9	1	1	8	21
							14	9									
*05	496	N	19	-0-	-477	-0-	1	2	18	9	N	16	8	1	2	8	27
*06	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	2	19	9	N	17	16	1	3	8	25
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	22	22	1	2	8	23
							24	9									
*08	1767	X	198	-0-	-1569	-0-	17	1	164	2	N	15	12	1	3	8	23
							17	9									
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	9	N	11	8	1	1	8	25

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4742	-0-	-1108	-0-	162	1	4515	2	Y	59	41	1			18
							65	9									
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	60	1	11571	2	Y	32	41	1			9
							35	9									
06	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	219	1	10628	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5561	2	Y	50	54	1			2
							55	9									
08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11871	2	47	9	Y	43	40	1			5
*09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11516	2	32	9	Y	29	23	1			11

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	148	1	4119	2	Y	-0-					7
05	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	21	1	4157	2	Y	-0-					7
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	96	1	4654	2	Y	-0-					7
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	24	1	4819	2	Y	-0-					7
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					7
*09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

04	810	N	733	-0-	-77	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					19
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	4	1	828	2	Y	-0-					19
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					19
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	2	Y	-0-					19
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					19
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7553	2	142	9	Y	129	89	1			45
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7622	2	74	9	Y	67	88	1			24
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7147	2	74	9	Y	67	70	1			21
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6957	2	72	9	Y	65	79	1			7
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	508	1	6308	2	Y	56	52	1			11
							62	9									
09	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	180	1	5074	2	Y	37	30	1			18
							41	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1347	2	62	9	Y	56					126
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1531	2	81	9	Y	74	153	1			47
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9	Y	22					69
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	2	Y	15	35	1			49
							17	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	Y	13					62
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1572	2	20	9	Y	18	34	1			46

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	1467	2	15	9	Y	14					20
05	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1888	2	21	9	Y	19	38	1			1
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	5					6
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	6	1	1778	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1909	2	3	9	Y	3					4
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	2	6	9	Y	5	9	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

04	3270	X	1624	-0-	-1646	-0-	56	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	59	1	2860	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	13	1	2697	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1967	-0-	-1753	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1998	-0-	-1602	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	809	-0-	-481	-0-	809	2			Y	-0-					11
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					11
06	3000	N	3003	-0-	3	3	2952	2	51	9	Y	46					57
07	1542	N	1539	-0-	-3	-0-	5	1	1499	2	Y	32	74	1			15
							35	9									
08	2511	N	2269	-0-	-242	-0-	2239	2	30	9	Y	27					42
*09	3000	N	3118	-0-	118	118	3076	2	42	9	Y	38	72	1			8

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					4
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	-0-					4
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	-0-					4
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	2	Y	-0-					4
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					4
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

04	990	N	940	-0-	-50	-0-	32	1	897	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	20	1	985	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	2	1			2

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

04	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	78	1	2174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	12	1	2326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	46	1	2249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	11	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	1272	-0-	-2328	-0-	42	1	1165	2	Y	59	41	1			22
							65	9									
05	3565	X	2748	-0-	-817	-0-	14	1	2700	2	Y	31	40	1			13
							34	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	74	1	3584	2	Y	45	48	1			10
							50	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	2	Y	45	48	1			7
							50	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4200	2	42	9	Y	38	36	1			9
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3890	2	29	9	Y	26	21	1			14

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	3397	2	109	9	Y	99	68	1			34
05	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3460	2	57	9	Y	52	68	1			18
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3390	2	56	9	Y	51	54	1			15
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3844	2	55	9	Y	50	54	1			11
08	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	225	1	2788	2	Y	43	40	1			14
							47	9									
09	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	103	1	2909	2	Y	29	23	1			20
							32	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					17
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					17
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					17
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	-0-					17
08	837	X	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					17
09	810	X	743	-0-	-67	-0-	743	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	20	14	1			17
							22	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	24	1	1188	2	Y	10	11	1			13
							11	9									
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1196	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1440	2	10	9	Y	9	8	1			13
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1126	2	7	9	Y	6	5	1			14

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

04	9210	X	7153	-0-	-2057	-0-	7153	2			Y	-0-					29
05	9517	X	8009	-0-	-1508	-0-	8009	2			Y	-0-					29
06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9499	2	50	9	Y	45					74
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	34	1	9825	2	Y	32	74	1			32
							35	9									
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9992	2	30	9	Y	27					59
09	9390	X	8034	-0-	-1356	-0-	7991	2	43	9	Y	39	72	1			26

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	Y	129	89	1			40
							142	9									
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	2929	2	Y	67	88	1			19
							74	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	62	1	3006	2	Y	66	70	1			15
							73	9									
07	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	14	1	2813	2	Y	65	70	1			10
							72	9									
08	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	205	1	2542	2	Y	56	52	1			14
							62	9									
09	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	93	1	2631	2	Y	38	30	1			22
							42	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	-0-					11
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	2	Y	-0-					11
06	2220	X	1986	-0-	-234	-0-	40	1	1946	2	Y	-0-					11
07	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	10	1	1964	2	Y	-0-					11
08	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					11
*09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					11

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	67	1	1859	2	Y	-0-					3
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	40	1	1920	2	Y	-0-					3
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2127	2	Y	-0-					3
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					3
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	34	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					6
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					6
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					6
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					6
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	238	2	382	9	Y	347	281	1			72

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	46	1	2249	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	12	1	2403	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2765	2	6	9	Y	5	4	1			2
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2696	2	9	9	Y	8	7	1			3

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					1
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	2	1	351	2	Y	-0-					1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	1	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	23886	2	98	9	Y	89	61	1			28
05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19842	2	51	9	Y	46	61	1			13
06	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17541	2	178	9	Y	162	171	1			4
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6336	2	175	9	Y	159	163	1			-0-
08	21297	X	4886	-0-	-16411	-0-	353	1	4381	2	Y	138	128	1			10
							152	9									
09	20610	X	4449	-0-	-16161	-0-	150	1	4230	2	Y	63	51	1			22
							69	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2	Y	-0-					10
05	1147	N	546	-0-	-601	-0-	3	1	543	2	Y	-0-					10
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1421	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1476	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					10
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					10

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					2
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					2
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					2
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	Y	-0-					2
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					2
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4364	2	Y	49	34	1			15
							54	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	25	1	4955	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	141	1	6864	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	32	1	6520	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6709	2	24	9	Y	22	20	1			6
09	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6046	2	15	9	Y	14	12	1			8

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1353	2	218	9	Y	198	136	1			62
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	962	2	113	9	Y	103	135	1			30
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	929	2	111	9	Y	101	107	1			24
07	1612	N	1071	-0-	-541	-0-	961	2	110	9	Y	100	108	1			16
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	Y	86	80	1			22
							95	9									
09	1050	N	821	-0-	-229	-0-	27	1	749	2	Y	41	33	1			30
							45	9									

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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					4
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					4
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					4
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2011	-0-	-1859	-0-	67	1	1879	2	Y	59	41	1			18
							65	9									
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	18	1	3428	2	Y	32	41	1			9
							35	9									
06	3570	X	2357	-0-	-1213	-0-	47	1	2304	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	3472	X	1578	-0-	-1894	-0-	8	1	1566	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	3472	X	1248	-0-	-2224	-0-	1242	2	6	9	Y	5	4	1			9
09	3360	X	1154	-0-	-2206	-0-	1152	2	2	9	Y	2	2	1			9

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-					3
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					3
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	2	Y	-0-					3
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	2	Y	-0-					3
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	61	1	1705	2	Y	-0-					15
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-					15
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	29	1	1430	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	7	1	1361	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1542	2	19	9	Y	17	16	1			13
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11	9	1			15

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF. 11595 - 11938

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

04	6300	X	4570	-0-	-1730	-0-	158	1	4404	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	23	1	4402	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	5910	X	3639	-0-	-2271	-0-	73	1	3562	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	5549	X	3452	-0-	-2097	-0-	17	1	3432	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	4898	X	3623	-0-	-1275	-0-	3619	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	4560	X	3238	-0-	-1322	-0-	3238	2			Y	-0-					2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	118	1	3304	2	Y	49	34	1			24
							54	9									
05	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	15	1	2967	2	Y	26	34	1			16
							29	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	67	1	3258	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
07	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	16	1	3177	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	Y	21	20	1			14
09	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	2945	2	17	9	Y	15	12	1			17

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

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
04	5970	X	4927	-0-	-1043	-0-	170	1	4757	2	Y	-0-					9
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	36	1	7075	2	Y	-0-					9
06	5970	X	5185	-0-	-785	-0-	105	1	5080	2	Y	-0-					9
07	6169	X	2818	-0-	-3351	-0-	14	1	2804	2	Y	-0-					9
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					9
*09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7835	2	7	9	Y	6	5	1			10

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	2936	2	Y	69	48	1			21
							76	9									
05	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	15	1	2953	2	Y	36	47	1			10
							40	9									
06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	58	1	2808	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
07	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	15	1	2942	2	Y	36	38	1			6
							40	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	219	1	2720	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	97	1	2724	2	Y	20	16	1			12
							22	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	59	1	1638	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	33	1	1626	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	8	1	1703	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	Y	13	12	1			10
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3	2	1			11

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	869	-0-	-91	-0-	113	1	756	2	Y	-0-					51
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-					51
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	2	Y	-0-					51
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	Y	-0-					51
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	55	1	1749	2	Y	64					115
							70	9									
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	42	1	1482	2	Y	38					153
							42	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6300	X	5313	-0-	-987	-0-	182	1	5077	2	Y	49	34	1			15
							54	9									
05	7843	X	4599	-0-	-3244	-0-	23	1	4547	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
06	7590	X	3629	-0-	-3961	-0-	73	1	3527	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	7843	X	3363	-0-	-4480	-0-	16	1	3319	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	4619	X	3229	-0-	-1390	-0-	3205	2	24	9	Y	22	20	1			6
09	4470	X	2451	-0-	-2019	-0-	2439	2	12	9	Y	11	9	1			8

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3			214
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			214
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	N	7			221
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	N	32			253
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5			258
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			258

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

04	22770	X	17839	-0-	-4931	-0-	2159	1	15537	3	Y	130			267
							143	9							
05	23529	X	17022	-0-	-6507	-0-	1819	1	15060	3	Y	130			397
							143	9							
06	22770	X	17164	-0-	-5606	-0-	1909	1	15112	3	Y	130			527
							143	9							
07	23529	X	19084	-0-	-4445	-0-	2291	1	16793	3	Y	-0-			527
08	20119	X	18106	-0-	-2013	-0-	2196	1	15910	3	Y	-0-			527
09	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT			527

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					37
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					37
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	3	Y	-0-					37
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-					37
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	-0-					37
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1746	-0-	-1704	-0-	1746	2			N	-0-					80
05	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2765	2	6	9	N	5					85
06	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	2804	2	6	9	N	5					90
07	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2246	2			N	-0-					90
08	2759	X	1962	-0-	-797	-0-	1959	2	3	9	N	3					93
09	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	2255	2			N	-0-					93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-

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
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	13	1	383	2	N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	N	-0-			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	18	1	386	2	N	-0-			-0-

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
04	3000	X	2187	-0-	-813	-0-	71	1	2116	2	N	-0-			-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	119	1	3498	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	385	-0-	-2615	-0-	14	1	371	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	102	1	2370	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	121	1	2549	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	108	1	2317	2	N	-0-			-0-

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
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	151	1	4511	2	N	-0-			-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	138	1	4061	2	N	-0-			-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	130	1	3338	2	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	143	1	3309	2	N	-0-			-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	159	1	3356	2	N	-0-			-0-
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	146	1	3116	2	N	-0-			-0-

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
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	38	1	1143	2	N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	50	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	N	-0-			-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	63	1	1341	2	N	-0-			-0-

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
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	-0-			-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	24	1	717	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	41	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	22	1	518	2	N	-0-			-0-
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	16	1	335	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	118	-0-	-992	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-

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
04	2670	X	248	-0-	-2422	-0-	8	1	240	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	113	-0-	-2167	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	95	-0-	-2261	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-

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
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	11	1	336	2	N	-0-			-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	11	1	316	2	N	-0-			-0-
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-

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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	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
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	9	1	265	2	N	-0-			-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	9	1	265	2	N	-0-			-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	10	1	244	2	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	2	N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	38	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	22	1	521	2	N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	309	1	7324	2	N	-0-					113
*11	6960	X	6513	-0-	-447	-0-	271	1	6242	2	N	-0-					113
*12	7192	X	6303	-0-	-889	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					113
*01	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	215	1	4943	2	N	-0-					113
*02	6496	X	4790	-0-	-1706	-0-	160	1	4630	2	N	-0-					113
*03	7192	X	5124	-0-	-2068	-0-	163	1	4961	2	N	-0-					113
*04	6510	X	4675	-0-	-1835	-0-	151	1	4524	2	N	-0-					113
*05	6293	X	4570	-0-	-1723	-0-	150	1	4420	2	N	-0-					113
*06	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	153	1	3933	2	N	-0-					113
*07	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	179	1	4140	2	N	-0-					113
*08	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	162	1	3434	2	N	-0-					113
09	4680	X	3536	-0-	-1144	-0-	155	1	3324	2	N	52					165
							57	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

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

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					177
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	5					182
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	14	11	1	4	8	6
							15	9									
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	N	21	14	1	5	8	8
							23	9									
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	10	7	1	1	8	10
							11	9									
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	639	2	N	18	19	1	4	8	5
							20	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	72	1	678	2	N	12	7	1	3	8	7
							13	9									
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	740	2	N	16	7	1	4	8	12
							18	9									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	N	18	13	1	7	8	10
							20	9									
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	N	28	17	1	5	8	16
							31	9									
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	738	2	N	14	10	1	5	8	15
							15	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	N	11	7	1	2	8	17
							12	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	207	1	1490	3	Y	38	36	1				22
							42	9										
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	164	1	1358	3	Y	10						32
							11	9										
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	165	1	1308	3	Y	23						55
							25	9										
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	169	1	1242	3	Y	45						100
							50	9										
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	183	1	1328	3	Y	28						128
							31	9										
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT						128

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

04	2250	X	2083	-0-	-167	-0-	253	1	1821	3	Y	8						75
							9	9										
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	6						81
06	2250	X	1866	-0-	-384	-0-	209	1	1657	3	Y	-0-						81
*07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	274	1	2007	3	Y	-0-						81
*08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	275	1	1989	3	Y	-0-						81
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT						81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 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
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	403	1	2902	3	Y	-0-					81
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	320	1	2647	3	Y	-0-					81
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	486	1	3846	3	Y	-0-					81
*07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	493	1	3613	3	Y	-0-					81
*08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	471	1	3411	3	Y	-0-					81
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					22
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	278	1	2037	3	Y	-0-					22
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	4	1			10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					14
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	1					15
							1	9									
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	3	Y	2	6	1			11
							2	9									
08	T. A.		994	-0-	994	994	120	1	872	3	Y	2					13
							2	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	994					Y	NO RPT					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	97	1	698	3	Y	15					21
							17	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	590	3	Y	11					32
							12	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	611	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	589	3	Y	1					33
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3000	N	1837	-0-	-1163	1843	224	1	1613	3	Y	-0-					30
05	3100	N	1845	-0-	-1255	588	199	1	1646	3	Y	-0-					30
06	2555	N	1967	-0-	-588	-0-	221	1	1746	3	Y	-0-					30
*07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	220	1	1615	3	Y	-0-					30
*08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					30
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	719	1	5177	3	Y	154	142	1			257
							169	9									
05	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	585	1	4846	3	Y	41					298
							45	9									
06	5520	X	5240	-0-	-280	-0-	588	1	4652	3	Y	-0-					298
07	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	659	1	4828	3	Y	-0-					298
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					298
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					298

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	474	1	3410	2	N	-0-					1
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	333	1	2756	2	N	-0-					1
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	341	1	2701	2	N	-0-					1
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	428	1	3138	2	N	-0-					1
*08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	353	1	2560	2	N	-0-					1
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	127	1	914	3	Y	-0-					64
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	106	1	880	3	Y	-0-					64
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	964	3	Y	-0-					64
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	147	1	1079	3	Y	-0-					64
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-					64
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					64

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					27
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					27
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					27
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	136	1	976	3	Y	-0-					35
05	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	117	1	967	3	Y	-0-					35
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	107	1	845	3	Y	-0-					35
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	Y	-0-					35
08	1085	N	656	-0-	-429	-0-	80	1	576	3	Y	-0-					35
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2256	-0-	-624	-0-	271	1	1948	3	Y	34					65
							37	9									
05	3007	N	2175	-0-	-832	-0-	231	1	1916	3	Y	25					90
							28	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	234	1	1856	3	Y	5	8	1			87
							6	9									
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	282	1	2066	3	Y	5	8	1			84
							6	9									
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	293	1	2124	3	Y	5					89
							6	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					89

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					252
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					291
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					291
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					291

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	304	1	2185	3	Y	1	8	1			91
							1	9									
05	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	218	1	1803	3	Y	10					101
							11	9									
06	2760	X	2027	-0-	-733	-0-	227	1	1800	3	Y	-0-					101
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	314	1	2304	3	Y	-0-					101
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	289	1	2096	3	Y	-0-					101
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					101

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	545	1	3925	3	Y	85	173	1			270
							94	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	457	1	3781	3	Y	139					409
							153	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	473	1	3748	3	Y	-0-					409
*07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	561	1	4115	3	Y	28	72	1			365
							31	9									
08	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	539	1	3904	3	Y	24					389
							26	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					389

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	7					15
							8	9									
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	235	1	1948	3	Y	5					20
							6	9									
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	330	1	2615	3	Y	25	39	1			6
							28	9									
*07	3100	N	3325	-0-	225	225	394	1	2890	3	Y	37	39	1			4
							41	9									
*08	3418	X	3193	-0-	-225	-0-	384	1	2783	3	Y	24					28
							26	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	12	1			44
05	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	3244	1	26855	3	Y	15					59
							17	9									
06	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	2171	1	17185	3	Y	38					97
							42	9									
*07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	1602	1	11743	3	Y	133	168	1			62
							146	9									
08	30101	X	12786	-0-	-17315	-0-	1545	1	11193	3	Y	44					106
							48	9									
09	29130	X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					Y	NO RPT					106

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	1080	N	701	-0-	-379	-0-	85	1	615	3	Y	1	15	1			64
							1	9									
05	1116	N	613	-0-	-503	-0-	64	1	528	3	Y	19					83
							21	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	3	Y	-0-					83
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	-0-					83
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	Y	-0-					83
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					83

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
04	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1748	1	12581	3	Y	-0-					188
05	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	2061	1	17067	3	Y	-0-					188
06	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	2332	1	18465	3	Y	7	7	1			188
							8	9									
07	13423	X	10405	-0-	-3018	-0-	1249	1	9152	3	Y	4	7	1			185
							4	9									
*08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1139	1	8248	3	Y	4					189
							4	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					189

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	482	1	3466	3	Y	-0-	4	1			72
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	367	1	3035	3	Y	4					76
							4	9									
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	371	1	2941	3	Y	8					84
							9	9									
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	3	Y	9	34	1			59
							10	9									
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	3	Y	9					68
							10	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	308	1	2216	3	Y	-0-					22
05	3286	X	2061	-0-	-1225	-0-	222	1	1839	3	Y	-0-					22
06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	232	1	1835	3	Y	5	5	1			22
							6	9									
07	2759	X	2005	-0-	-754	-0-	240	1	1762	3	Y	3	5	1			20
							3	9									
08	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	258	1	1866	3	Y	3					23
							3	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					23

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	129	1	925	3	Y	-0-					87
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	-0-					87
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	3	Y	-0-					87
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	172	1	1264	3	Y	-0-					87
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	97	1	702	3	Y	-0-					87
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1295	3	Y	-0-					89
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	143	1	1186	3	Y	-0-					89
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	169	1	1337	3	Y	7	7	1			89
							8	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	183	1	1338	3	Y	4	7	1			86
							4	9									
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					90
							4	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					90

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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	185	1	1333	3	Y	-0-					11
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	153	1	1263	3	Y	-0-					11
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	153	1	1212	3	Y	-0-					11
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	162	1	1185	3	Y	-0-					11
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	3	Y	-0-					11
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	310 18	1 9	2229	3	Y	16	14	1			79
05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	270 15	1 9	2234	3	Y	14	15	1			78
06	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	280 26	1 9	2213	3	Y	24	24	1			78
07	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	330 14	1 9	2418	3	Y	13	23	1			68
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14					82
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	93 7	1 9	671	3	Y	6					6
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	890	3	Y	5					11
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	832	3	Y	-0-					11
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	123	1	901	3	Y	-0-					11
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	115	1	834	3	Y	-0-					11
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	99 22	1 9	714	3	Y	20	12	1			13
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	76 24	1 9	631	3	Y	22	12	1			23
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	760	3	Y	8	10	1			21
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	671	3	Y	7	10	1			18
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	736	3	Y	12	10	1			20
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	578	1	4157	3	Y	-0-					42
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	419	1	3467	3	Y	-0-					42
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	604	1	4779	3	Y	31	44	1			29
							34	9									
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	560	1	4107	3	Y	23	40	1			12
							25	9									
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	3	Y	32	40	1			4
							35	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	663	1	4769	3	Y	44	26	1			65
							48	9									
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	676	1	5597	3	Y	48	26	1			87
							53	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	667	1	5278	3	Y	18	24	1			81
							20	9									
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	685	1	5018	3	Y	16	23	1			74
							18	9									
08	6324	X	4583	-0-	-1741	-0-	552	1	4001	3	Y	27	24	1			77
							30	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					77

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5274	-0-	-1416	-0-	642	1	4619	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
05	6913	X	5127	-0-	-1786	-0-	551	1	4561	3	Y	14	8	1			27
							15	9									
06	6660	X	5317	-0-	-1343	-0-	596	1	4715	3	Y	5	6	1			26
							6	9									
07	6882	X	5553	-0-	-1329	-0-	666	1	4883	3	Y	4	6	1			24
							4	9									
08	6386	X	5781	-0-	-605	-0-	700	1	5073	3	Y	7	6	1			25
							8	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					25

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	1482	1	10666	3	N	32					210
							35	9									
05	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1346	1	11148	3	N	28	185	1			53
							31	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	306	1	2423	3	N	32					85
							35	9									
*07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	338	1	2477	3	N	27					112
							30	9									
08	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	336	1	2434	3	N	15					127
							17	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					127

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3252	-0-	252	252	394	1	2832	3	Y	24	14	1			28
							26	9									
05	3100	N	3342	-0-	242	494	357	1	2955	3	Y	27	15	1			40
							30	9									
06	3000	N	4183	-0-	1183	1677	466	1	3691	3	Y	24	32	1			32
							26	9									
*07	3100	N	3612	-0-	512	2189	431	1	3157	3	Y	22	32	1			22
							24	9									
*08	5299	X	3110	-0-	-2189	-0-	372	1	2697	3	Y	37	32	1			27
							41	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					27

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1180	3	Y	12					82
							13	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	177	1	1467	3	Y	10					92
							11	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1426	3	Y	2	3	1			91
							2	9									
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	218	1	1601	3	Y	1	2	1			90
							1	9									
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	214	1	1549	3	Y	1	2	1			89
							1	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	281	1	2021	3	Y	15					31
							17	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	244	1	2019	3	Y	11					42
							12	9									
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	245	1	1937	3	Y	21	33	1			30
							23	9									
*07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	298	1	2187	3	Y	23	33	1			20
							25	9									
*08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	289	1	2094	3	Y	20					40
							22	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					94
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					94
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					94
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					94
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1565	-0-	-445	-0-	190	1	1369	3	Y	5					57
							6	9									
05	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	161	1	1334	3	Y	3					60
							3	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	176	1	1390	3	Y	11	18	1			53
							12	9									
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1433	3	Y	13	18	1			48
							14	9									
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	3	Y	11					59
							12	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					59

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	458	1	3298	3	Y	-0-					154
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	437	1	3618	3	Y	-0-					154
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	457	1	3621	3	Y	73					227
							80	9									
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	563	1	4127	3	Y	-0-					227
08	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	565	1	4091	3	Y	-0-					227
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					4
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					4
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					4
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					4
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	525	1	3781	3	Y	-0-	4	1			4
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	448	1	3713	3	Y	4					8
							4	9									
06	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	456	1	3613	3	Y	-0-					8
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	549	1	4021	3	Y	-0-					8
08	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	537	1	3891	3	Y	-0-					8
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					8

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	126	1	907	3	Y	-0-					41
05	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	120	1	997	3	Y	-0-					41
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	990	3	Y	96	127	1			10
							106	9									
*07	3100	N	3553	-0-	453	453	411	1	3009	3	Y	121	125	1			6
							133	9									
*08	3100	N	17350	-0-	14250	14703	2085	1	15103	3	Y	147	127	1			26
							162	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	13473					Y	NO RPT					26

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	35	1	250	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	53					53
							58	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					53
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					53
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-					53
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	1380	N	999	-0-	-381	-0-	122	1	877	3	Y	-0-					35
05	992	N	782	-0-	-210	-0-	84	1	698	3	Y	-0-					35
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	3	Y	-0-					35
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	125	1	913	3	Y	-0-					35
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	97	1	700	3	Y	-0-					35
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1568	-0-	-712	-0-	181	1	1301	3	Y	78	47	1			61
							86	9									
05	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	169	1	1400	3	Y	86	47	1			100
							95	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1020	3	Y	13	18	1			95
							14	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	211	1	1550	3	Y	12	17	1			90
							13	9									
08	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	17	1	120	3	Y	20	18	1			92
							22	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	59	1	425	3	Y	21	13	1			67
							23	9									
05	682	N	479	-0-	-203	-0-	49	1	405	3	Y	23	13	1			77
							25	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	62	82	1			57
							68	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	480	3	Y	57	81	1			33
							63	9									
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	95	82	1			46
							105	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	3	Y	25					26
							28	9									
05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	862	1	7138	3	Y	21					47
							23	9									
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	702	1	5557	3	Y	26	37	1			36
							29	9									
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	504	1	3696	3	Y	20	34	1			22
							22	9									
08	7533	X	7231	-0-	-302	-0-	875	1	6335	3	Y	19	34	1			7
							21	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

04	6060	X	4938	-0-	-1122	-0-	598	1	4306	3	Y	31					75
							34	9									
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	547	1	4528	3	Y	26					101
							29	9									
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	588	1	4657	3	Y	71	101	1			71
							78	9									
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	709	1	5199	3	Y	53	92	1			32
							58	9									
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	699	1	5062	3	Y	66	92	1			6
							73	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					6

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	115	1	829	3	Y	25	15	1			65
							28	9									
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	100	1	825	3	Y	28	15	1			78
							31	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	105	1	833	3	Y	16	21	1			73
							18	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	129	1	942	3	Y	15	21	1			67
							17	9									
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125	1	902	3	Y	25	21	1			71
							28	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	362	1	2608	3	Y	-0-					65
05	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	248	1	2054	3	Y	-0-					65
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	338	1	2673	3	Y	-0-					65
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	416	1	3052	3	Y	-0-					65
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	409	1	2960	3	Y	-0-					65
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					65

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

04	960	N	837	-0-	-123	-0-	101	1	727	3	Y	8	68	1			-0-
							9	9									
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	83	1	691	3	Y	103					103
							113	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	712	3	Y	33					136
							36	9									
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	108	1	795	3	Y	38	147	1			27
							42	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	113	1	820	3	Y	39					66
							43	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					66

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	242	1	1744	3	Y	18					47
							20	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	192	1	1588	3	Y	13					60
							14	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	183	1	1451	3	Y	45	72	1			33
							50	9									
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	229	1	1681	3	Y	50	71	1			12
							55	9									
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1749	3	Y	44					56
							48	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					56

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	374					Y	-0-					1
05	T. A.		363	-0-	363	737	39	1	324	3	Y	-0-					1
06	1059	X	322	-0-	-737	-0-	35	1	281	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	129	1	929	3	Y	24					70
							26	9									
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	108	1	891	3	Y	20					90
							22	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	116	1	918	3	Y	-0-					90
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	156	1	1145	3	Y	-0-					90
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	156	1	1130	3	Y	-0-					90
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					90

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

04	4410	X	3320	-0-	-1090	-0-	3170	2	150	9	N	136					250
05	4557	X	3495	-0-	-1062	-0-	3349	2	146	9	N	133	185	1			198
06	4410	X	3151	-0-	-1259	-0-	3050	2	101	9	N	92	170	1			120
07	4557	X	3424	-0-	-1133	-0-	3315	2	109	9	N	99	171	1			48
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3912	2	127	9	N	115					163
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					163

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1821	-0-	-699	-0-	218	1	1566	3	Y	34	21	1			25
							37	9									
05	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	219	1	1816	3	Y	38	21	1			42
							42	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	228	1	1808	3	Y	10	14	1			38
							11	9									
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	252	1	1848	3	Y	10	14	1			34
							11	9									
08	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	239	1	1732	3	Y	16	14	1			36
							18	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					36

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	55	1	396	3	Y	31	19	1			28
							34	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	305	1	2529	3	Y	34	19	1			43
							37	9									
06	3000	N	3046	-0-	46	46	341	1	2698	3	Y	6	7	1			42
							7	9									
*07	1113	N	1067	-0-	-46	-0-	127	1	934	3	Y	5	7	1			40
							6	9									
08	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	256	1	1851	3	Y	9	8	1			41
							10	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					41

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	371	-0-	-709	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					2
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					2
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	446	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	435	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	104	1	749	3	Y	1	7	1			26
							1	9									
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	86	1	713	3	Y	9					35
							10	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	718	3	Y	-0-					35
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	3	Y	-0-					35
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	3	Y	-0-					35
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					35

WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	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
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					18
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					18
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					18
07	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					18
08	67	X	110	-0-	43	43	13	1	97	2	N	-0-					18
09	14B2	EXT	211	-0-	211	187	27	1	184	2	N	-0-					18

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
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	21	1	171	2	N	10					192
							11	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	6					198
							7	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					198
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-					198
08	496	N	117	-0-	-379	-0-	13	1	104	2	N	-0-					198
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	2	N	-0-					198

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	690	N	260	-0-	-430	-0-	28	1	230	2	N	2					32
							2	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	8					40
							9	9									
06	750	N	440	-0-	-310	-0-	43	1	395	2	N	2					42
							2	9									
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	N	-0-					42
08	930	N	83	-0-	-847	-0-	9	1	72	2	N	2					44
							2	9									
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					44

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	N	37					99
							41	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	789	2	N	40					139
							44	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	N	33					172
							36	9									
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	36	1	472	2	N	32	152	1			52
							35	9									
08	930	N	698	-0-	-232	-0-	92	1	575	2	N	28					80
							31	9									
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	55	1	328	2	N	19					99
							21	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

04	12390	X	11386	-0-	-1004	-0-	1212	1	10050	2	N	113	187	1			85
							124	9									
05	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	1322	1	10675	2	N	100					185
							110	9									
06	12390	X	10272	-0-	-2118	-0-	1005	1	9176	2	N	83	188	1			80
							91	9									
07	11780	X	9577	-0-	-2203	-0-	853	1	8616	2	N	98	146	1			32
							108	9									
08	12121	X	10502	-0-	-1619	-0-	1191	1	9205	2	N	96	29	1			99
							106	9									
09	11730	X	10428	-0-	-1302	-0-	1340	1	9005	2	N	75					174
							83	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

04	10260	X	4952	-0-	-5308	-0-	527	1	4373	2	N	47					182
							52	9									
05	9579	X	4999	-0-	-4580	-0-	550	1	4440	2	N	8					190
							9	9									
06	8010	X	3671	-0-	-4339	-0-	358	1	3272	2	N	37					227
							41	9									
07	6479	X	3295	-0-	-3184	-0-	295	1	2983	2	N	15	192	1			50
							17	9									
08	5518	X	3512	-0-	-2006	-0-	398	1	3075	2	N	35					85
							39	9									
09	4950	X	2785	-0-	-2165	-0-	358	1	2406	2	N	19					104
							21	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	1087	1	9013	2	N	18					207
							20	9									
05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	1099	1	8873	2	N	50					257
							55	9									
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	821	1	7499	2	N	65	182	1			140
							72	9									
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	711	1	7181	2	N	47	88	1			99
							52	9									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	956	1	7394	2	N	25					124
							28	9									
*09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	941	1	6326	2	N	61					185
							67	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					N	-0-			162
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			162
*06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	1084	1	9898	2	N	324	379	1	107
							356	9							
*07	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	1485	1	15004	2	N	384	384	1	107
							422	9							
*08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	965	1	7462	2	N	198	195	1	110
							218	9							
09	11340	X	5770	-0-	-5570	-0-	724	1	4864	2	N	165	188	1	87
							182	9							

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1156	1	9586	2	N	234	387	1	164
							257	9							
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	1159	1	9362	2	N	194	188	1	170
							213	9							
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	800	1	7304	2	N	168	193	1	145
							185	9							
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	683	1	6897	2	N	172	193	1	124
							189	9							
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	806	1	6228	2	N	149	195	1	78
							164	9							
*09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	717	1	4822	2	N	122			200
							134	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

04	10	N	131	-0-	121	-0-	29	1	102	2	N	-0-			126
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	N	56	170	1	12
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-			12
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			12
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-			12
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			12

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

04	750	N	2609	-0-	1859	-0-	565	1	1975	2	N	63	193	1	65
							69	9							
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2976	2	68	9	N	62			127
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	54	1	2738	2	N	41			168
							45	9							
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2945	2	40	9	N	36	182	1	22
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	N	31			53
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	50			103
							55	9							

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					238
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					238
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	780	N	871	-0-	91	-0-	191	1	669	2	N	10					300
							11	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					300
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	33					333
							36	9									
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	2	11	9	N	10	187	1			156
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	393	2	24	9	N	22					178
09	540	N	260	-0-	-280	-0-	13	1	244	2	N	3					181
							3	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	40	38	1	2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			2
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	4	2	9	N	2					84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					86
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					86

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	54 705	1 9	285	2	Y	641	565	1		397
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	54 600	1 9	2374	2	Y	545	545	1		397
06	4740 X	3600	-0-	-1140	-0-	54 226	1 9	3320	2	Y	205	531	1		71
07	4681 X	4447	-0-	-234	-0-	54 675	1 9	3718	2	Y	614	623	1		62
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	54 395	1 9	3665	2	Y	359	373	1		48
*09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	54 859	1 9	3052	2	Y	781	535	1		294

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	43	2	Y	12	11	1			14
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	356	2	Y	11	11	1			14
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	498	2	Y	11	11	1			14
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	558	2	Y	11	12	1			13
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-	7	1			6
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	8 12	1 9	458	2	Y	11	11	1			6

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7 154	1 9	36	2	Y	140	124	1			22
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7 132	1 9	297	2	Y	120	120	1			22
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7 122	1 9	415	2	Y	111	117	1			16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	7 149	1 9	465	2	Y	135	137	1			14
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	7 87	1 9	458	2	Y	79	82	1			11
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7 189	1 9	381	2	Y	172	118	1			65

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5370		612	-0-	-4758	1269	59 240	1 9	313	2	Y	218	192	1			146
05	4144	R	2875	-0-	-1269	-0-	59 204	1 9	2612	2	Y	185	185	1			146
06	5610		3776	-0-	-1834	-0-	59 65	1 9	3652	2	Y	59	181	1			24
07	4960	#	4379	-0-	-581	-0-	59 230	1 9	4090	2	Y	209	212	1			21
08	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	59 134	1 9	4032	2	Y	122	127	1			16
09	3780	#	3709	-0-	-71	-0-	59 293	1 9	3357	2	Y	266	182	1			100

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	2693	-0-	-1957	-0-	2594	2	99	9	N	90	191	1			6
05	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4460	2	98	9	N	89					95
06	4650	X	3199	-0-	-1451	-0-	3098	2	101	9	N	92	184	1			3
07	4805	X	3721	-0-	-1084	-0-	3669	2	52	9	N	47					50
08	4557	X	3612	-0-	-945	-0-	3571	2	41	9	N	37					87
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	73					160

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METANO ENERGY III, LP 562176
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	104	1	209	3	N	-0-					106
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	N	-0-					106
07	DELQ PR		350	-0-	350	350	130	1	220	3	N	-0-					106
*08	731	N	381	-0-	-350	-0-	78	1	303	3	N	-0-					106
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					106

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					202
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	886	1	7367	3	N	193	191	1			266
							212	9									
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	988	1	9586	3	N	234	189	1			311
							257	9									
07	DELQ PR		10556	-0-	10556	10556	975	1	9394	3	N	170	190	1			291
							187	9									
*08	21316	X	10760	-0-	-10556	-0-	971	1	9588	3	N	183	190	1			284
							201	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					284

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	407	1	488	3	N	6					66
							7	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	653	1	487	3	N	11					77
							12	9									
07	DELQ PR		381	-0-	381	381	381	1			N	-0-					77
*08	1266	N	885	-0-	-381	-0-	711	1	174	3	N	-0-					77
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					77

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					147
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	6	1	1859	3	N	33					232
							36	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	2115	3	N	41					273
							45	9									
07	DELQ PR		2308	-0-	2308	2308	6	1	2248	3	N	49	191	1			131
							54	9									
*08	4538	X	2230	-0-	-2308	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					131
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					131

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	140					N	NO RPT					230
05	2441	X	2301	-0-	-140	-0-	102	1	2112	3	N	79	71	1			117
							87	9									
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	3	N	69					186
							76	9									
07	DELQ PR		2331	-0-	2331	2331	108	1	2138	3	N	77					263
							85	9									
*08	4677	X	2346	-0-	-2331	-0-	115	1	2164	3	N	61	187	1			137
							67	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					137

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					73
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3708	3	N	82					219
							90	9									
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	202	1	4078	3	N	254	381	1			92
							279	9									
07	DELQ PR		4569	-0-	4569	4569	210	1	4170	3	N	172					264
							189	9									
*08	8987	X	4418	-0-	-4569	-0-	217	1	4094	3	N	97	187	1			174
							107	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					174

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	92	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					48
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	926	1	1855	3	N	-0-					49
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1234	1	2865	3	N	-0-					49
07	DELQ PR		2141	-0-	2141	2141	796	1	1345	3	N	-0-					49
*08	6443	X	4302	-0-	-2141	-0-	878	1	3424	3	N	-0-					49
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					49

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
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					154
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	143	1	2954	3	N	32					233
							35	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2784	3	N	27	190	1			70
							30	9									
07	DELQ PR		2948	-0-	2948	2948	140	1	2779	3	N	26					96
							29	9									
*08	5921	X	2973	-0-	-2948	-0-	148	1	2796	3	N	26					122
							29	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					122

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					122
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	143	1	2941	3	N	37					231
							41	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	138	1	2774	3	N	88	190	1			129
							97	9									
07	DELQ PR		2986	-0-	2986	2986	141	1	2788	3	N	52					181
							57	9									
*08	6028	X	3042	-0-	-2986	-0-	149	1	2818	3	N	68	187	1			62
							75	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					62

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	960	3	N	25					141
							28	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	3	N	-0-					141
07	DELQ PR		969	-0-	969	969	45	1	899	3	N	23					164
							25	9									
*08	1955	N	986	-0-	-969	-0-	49	1	926	3	N	10					174
							11	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					174

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
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					185
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	132	1	2722	3	N	47					290
							52	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2521	3	N	42	191	1			141
							46	9									
07	DELQ PR		2793	-0-	2793	2793	132	1	2614	3	N	43					184
							47	9									
*08	5623	X	2830	-0-	-2793	-0-	140	1	2640	3	N	45					229
							50	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					229

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
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					217
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	25	1	8555	3	N	150	190	1			198
							165	9									
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	23	1	8845	3	N	138	189	1			147
							152	9									
07	DELQ PR		9777	-0-	9777	9777	25	1	9607	3	N	132	190	1			89
							145	9									
*08	19773	X	9996	-0-	-9777	-0-	26	1	9825	3	N	132					221
							145	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					221

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					396
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	1105	1	9194	3	N	277	379	1			129
							305	9									
06	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1134	1	10996	3	N	297	188	1			238
							327	9									
07	DELQ PR		13197	-0-	13197	13197	1211	1	11665	3	N	292	379	1			151
							321	9									
*08	26710	X	13513	-0-	-13197	-0-	1212	1	11969	3	N	302	189	1			264
							332	9									
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					264

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	141	1	251	3	N	55					182
							61	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	175	1	381	3	N	39					221
							43	9									
07	DELQ PR		487	-0-	487	487	211	1	245	3	N	28					249
							31	9									
*08	976	N	489	-0-	-487	-0-	145	1	325	3	N	17					266
							19	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					266

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	573	3	N	46					286
							51	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	27					313
							30	9									
07	DELQ PR		806	-0-	806	806	72	1	691	3	N	39					352
							43	9									
*08	1674	N	868	-0-	-806	-0-	76	1	750	3	N	38	191	1			199
							42	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					199

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					55
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	2					57
							2	9									
07	DELQ PR		505	-0-	505	505	21	1	414	3	N	64					121
							70	9									
*08	989	N	484	-0-	-505	-0-	21	1	399	3	N	58					179
							64	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					179

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
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					144
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	222	1	4590	3	N	38	190	1			57
							42	9									
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	221	1	4463	3	N	40					97
							44	9									
07	DELQ PR		4736	-0-	4736	4736	223	1	4430	3	N	75					172
							83	9									
*08	9394	X	4658	-0-	-4736	-0-	231	1	4364	3	N	57					229
							63	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					229

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					179
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	177	1	3641	3	N	47					97
							52	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	174	1	3500	3	N	42					139
							46	9									
07	DELQ PR		3781	-0-	3781	3781	179	1	3547	3	N	50					189
							55	9									
*08	7567	X	3786	-0-	-3781	-0-	188	1	3545	3	N	48					237
							53	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					237

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
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					387
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	166	1	6919	3	N	121	381	1			247
							133	9									
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	166	1	6765	3	N	84					331
							92	9									
07	DELQ PR		6942	-0-	6942	6942	167	1	6697	3	N	71	190	1			212
							78	9									
*08	13951	X	7009	-0-	-6942	-0-	176	1	6746	3	N	79					291
							87	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					291

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	20	1	6704	3	N	80					296
							88	9									
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	18	1	7120	3	N	82	189	1			189
							90	9									
07	DELQ PR		6786	-0-	6786	6786	18	1	6674	3	N	85					274
							94	9									
*08	12386	X	5600	-0-	-6786	-0-	15	1	5524	3	N	55	192	1			137
							61	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					137

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	3	N	33					214
							36	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	3	N	27					241
							30	9									
07	DELQ PR		1840	-0-	1840	1840	87	1	1730	3	N	21					262
							23	9									
*08	3100	N	1736	-0-	-1364	476	86	1	1628	3	N	20	187	1			95
							22	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					95

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
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					194
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	12	1	3950	3	N	115					224
							127	9									
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	N	90					314
							99	9									
07	DELQ PR		4732	-0-	4732	4732	12	1	4642	3	N	71	189	1			196
							78	9									
*08	9153	X	4421	-0-	-4732	-0-	11	1	4332	3	N	71					267
							78	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					267

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	982	3	N	3	187	1			39
							3	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-					39
07	DELQ PR		1150	-0-	1150	1150	55	1	1095	3	N	-0-					39
*08	2346	N	1196	-0-	-1150	-0-	60	1	1136	3	N	-0-					39
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					39

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	N	-0-					144
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	N	-0-					144
07	DELQ PR		69	-0-	69	69	26	1	43	3	N	-0-					144
*08	2529	N	2460	-0-	-69	-0-	497	1	1938	3	N	23					167
							25	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					167

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					200
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	378	1	7797	3	N	86					155
							95	9									
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	302	1	6098	3	N	79	189	1			45
							87	9									
07	DELQ	PR	8020	-0-	8020	8020	381	1	7558	3	N	74					119
							81	9									
*08	15625	X	7605	-0-	-8020	-0-	378	1	7142	3	N	77					196
							85	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					196

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					259
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	177	1	3651	3	N	40					141
							44	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	168	1	3390	3	N	11					152
							12	9									
07	DELQ	PR	3456	-0-	3456	3456	164	1	3257	3	N	32					184
							35	9									
*08	7313	X	3857	-0-	-3456	-0-	191	1	3616	3	N	45					229
							50	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					229

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

04	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					N	NO RPT					242
05	38866	X	38866	-0-	-0-	-0-	1777	1	36652	3	N	397	569	1			69
							437	9									
06	36365	X	36365	-0-	-0-	-0-	1700	1	34284	3	N	346	192	1			223
							381	9									
07	DELQ	PR	36988	-0-	36988	36988	1756	1	34836	3	N	360	382	1			201
							396	9									
*08	75437	X	38449	-0-	-36988	-0-	1914	1	36136	3	N	363	385	1			179
							399	9									
09	37620	X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					N	NO RPT					179

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					164
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	1513	1	3031	3	N	55					271
							61	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1180	1	2741	3	N	52					323
							57	9									
07	DELQ PR		4331	-0-	4331	4331	1590	1	2686	3	N	50					373
							55	9									
*08	8707	X	4376	-0-	-4331	-0-	883	1	3441	3	N	47					420
							52	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					420

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
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					220
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	221	1	4557	3	N	37					281
							41	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	214	1	4319	3	N	32	191	1			122
							35	9									
07	DELQ PR		4439	-0-	4439	4439	212	1	4206	3	N	19					141
							21	9									
*08	8856	X	4417	-0-	-4439	-0-	221	1	4167	3	N	26					167
							29	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					167

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	42	191	1			92
							46	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	N	52					144
							57	9									
07	DELQ PR		1464	-0-	1464	1464	4	1	1384	3	N	69	186	1			27
							76	9									
*08	2735	N	1271	-0-	-1464	-0-	3	1	1244	3	N	22					49
							24	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					49

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	29					106
							32	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	N	80					186
							88	9									
07	DELQ PR		968	-0-	968	968	44	1	868	3	N	51	188	1			49
							56	9									
*08	1067	N	99	-0-	-968	-0-	3	1	50	3	N	42					91
							46	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					91

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					247
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	2990	3	N	179					209
							197	9									
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2749	3	N	147	187	1			169
							162	9									
07	DELQ PR		2804	-0-	2804	2804	128	1	2536	3	N	127					296
							140	9									
*08	5692	X	2888	-0-	-2804	-0-	138	1	2608	3	N	129	187	1			238
							142	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					238

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
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					301
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	387	1	7992	3	N	239	189	1			392
							263	9									
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	352	1	7095	3	N	213	187	1			418
							234	9									
07	DELQ PR		7846	-0-	7846	7846	366	1	7262	3	N	198	382	1			234
							218	9									
*08	15164	X	7318	-0-	-7846	-0-	358	1	6759	3	N	183					417
							201	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					417

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
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					204
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	3	N	89					151
							98	9									
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1351	3	N	73					224
							80	9									
07	DELQ PR		1536	-0-	1536	1536	70	1	1382	3	N	76					300
							84	9									
*08	3041	X	1505	-0-	-1536	-0-	72	1	1366	3	N	61	189	1			172
							67	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					172

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
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					137
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	293	1	6048	3	N	88					179
							97	9									
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	320	1	6456	3	N	138	191	1			126
							152	9									
07	DELQ PR		7962	-0-	7962	7962	377	1	7472	3	N	103					229
							113	9									
*08	15406	X	7444	-0-	-7962	-0-	368	1	6957	3	N	108	190	1			147
							119	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					147

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1040	3	N	44					101
							48	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	N	28					129
							31	9									
07	DELQ PR		1008	-0-	1008	1008	47	1	933	3	N	25					154
							28	9									
*08	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	35	1	662	3	N	-0-					154
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					154

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					9
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					9
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					9
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					9
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					9
*09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18255					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18255					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18255					N	-0-					-0-
07	0	N	143	-0-	143 B	-18112	13	1	130	3	N	-0-					-0-
08	0	N	116	-0-	116 B	-17996	9	1	107	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-17996					N	NO RPT					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	304	-0-	-56 B	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	7	1	329	2	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					1
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					1
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					1
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-					1
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					1
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5997	-0-	-123 B	-0-	270	1	5727	2	Y	-0-					10
05	6665	X	6113	-0-	-552 B	-0-	122	1	5991	2	Y	-0-					10
06	6450	X	5737	-0-	-713 B	-0-	341	1	5396	2	Y	-0-					10
07	6665	X	5917	-0-	-748 B	-0-	5917	2			Y	-0-					10
08	6200	X	5290	-0-	-910 B	-0-	112	1	5178	2	Y	-0-					10
09	6000	X	5994	-0-	-6 B	-0-	5994	2			Y	-0-					10

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
04	3420	X	2432	-0-	-988 B	-0-	109	1	2323	2	Y	-0-					7
05	3596	X	2399	-0-	-1197 B	-0-	48	1	2351	2	Y	-0-					7
06	3480	X	2229	-0-	-1251 B	-0-	132	1	2097	2	Y	-0-					7
07	3596	X	2079	-0-	-1517 B	-0-	2079	2			Y	-0-					7
08	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	57	1	2635	2	Y	-0-					7
09	2430	X	1692	-0-	-738 B	-0-	1692	2			Y	-0-					7

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
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					8
05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	Y	-0-					8
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					8
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			Y	-0-					8
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	21	1	969	2	Y	-0-					8
09	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	941	2			Y	-0-					8

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
04	570	N	478	-0-	-92 B	-0-	21	1	457	2	Y	-0-					8
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	10	1	501	2	Y	-0-					8
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					8
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			Y	-0-					8
08	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	10	1	474	2	Y	-0-					8
*09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			Y	-0-					8

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
04	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					1
05	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					1
06	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					1
07	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2			Y	-0-					1
08	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	17	1	772	2	Y	-0-					1
09	780	N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			Y	-0-					1

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
04	4836	X	4836	-0-	-0- B	-0-	217	1	4619	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	100	-0-	-148 B	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
*09	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

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
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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
04	420	N	463	-0-	43 B	-9388	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	491	-0-	26 B	-9362	10	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	519	-0-	9 B	-9353	31	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	533	-0-	68 B	-9285	533	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	585	-0-	89 B	-9196	12	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	526	-0-	16 B	-9180	526	2			Y	-0-					-0-

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
04	2010	X	1078	-0-	-932 B	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-			1
05	1581	N	1309	-0-	-272 B	-0-	26	1	1283	2	Y	-0-			1
06	1500	N	1037	-0-	-463 B	-0-	62	1	975	2	Y	-0-			1
07	1116	N	542	-0-	-574 B	-0-	542	2			Y	-0-			1
08	1302	N	550	-0-	-752 B	-0-	12	1	538	2	Y	-0-			1
09	1050	N	552	-0-	-498 B	-0-	552	2			Y	-0-			1

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
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	4	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
*09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			Y	-0-			-0-

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
04	3720	X	3214	-0-	-506 B	-9440	144	1	3070	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3131	-0-	-558 B	-9440	63	1	3068	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3113	-0-	-247 B	-9440	185	1	2928	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3156	-0-	-316 B	-9440	3156	2			Y	-0-			-0-
08	3317	X	3286	-0-	-31 B	-9440	70	1	3216	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2896	-0-	-314 B	-9440	2896	2			Y	-0-			-0-

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
04	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	13	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	14	1	647	2	Y	-0-			-0-
*09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			Y	-0-			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	2370	X	2256	-0-	-114 B	-0-	101	1	2155	2	Y	-0-			4
05	2418	X	2220	-0-	-198 B	-0-	44	1	2176	2	Y	-0-			4
06	2340	X	1923	-0-	-417 B	-0-	114	1	1809	2	Y	-0-			4
07	2418	X	986	-0-	-1432 B	-0-	986	2			Y	-0-			4
08	2325	X	1068	-0-	-1257 B	-0-	23	1	1045	2	Y	-0-			4
09	2250	X	154	-0-	-2096 B	-0-	154	2			Y	-0-			4

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
04	540	N	573	-0-	33 B	-36021	26	1	547	2	Y	-0-			1
05	589	N	589	-0-	-0- B	-36021	12	1	577	2	Y	-0-			1
06	570	N	583	-0-	13 B	-36008	35	1	548	2	Y	-0-			1
07	589	N	580	-0-	-9 B	-36008	580	2			Y	-0-			1
08	589	N	596	-0-	7 B	-36001	13	1	583	2	Y	-0-			1
09	570	N	613	-0-	43 B	-35958	613	2			Y	-0-			1

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
04	3480	X	2992	-0-	-488 B	-0-	134	1	2858	2	Y	-0-					2
05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-	59	1	2879	2	Y	-0-					2
06	3390	X	2973	-0-	-417 B	-0-	177	1	2796	2	Y	-0-					2
07	3503	X	3403	-0-	-100 B	-0-	3403	2			Y	-0-					2
08	3503	X	2974	-0-	-529 B	-0-	63	1	2911	2	Y	-0-					2
*09	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	2			Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1172	-0-	-1618 B	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					2
05	2480	X	2045	-0-	-435 B	-0-	41	1	2004	2	Y	-0-					2
06	2400	X	1567	-0-	-833 B	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					2
07	2046	X	1089	-0-	-957 B	-0-	1089	2			Y	-0-					2
08	2046	X	783	-0-	-1263 B	-0-	17	1	766	2	Y	-0-					2
09	1980	X	497	-0-	-1483 B	-0-	497	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	678	1	1439	2	Y	128	38	1			172
							141	9									
05	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4356	682	1	1416	2	Y	-0-	62	1			110
06	6543	X	2187	-0-	-4356	-0-	705	1	1379	2	Y	94	142	1			62
							103	9									
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	750	1	1564	2	Y	120	77	1			105
							132	9									
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	879	1	1852	2	Y	124	178	1			51
							136	9									
*09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1677	1	2679	2	Y	198	101	1			148
							218	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	1137	1	2413	2	Y	171	249	1			35
							188	9									
05	DLQ G-10		3954	-0-	3954	7692	1181	1	2454	2	Y	290	108	1			217
							319	9									
06	11028	X	3336	-0-	-7692	-0-	1073	1	2098	2	Y	150	216	1			151
							165	9									
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	1057	1	2203	2	Y	167	108	1			210
							184	9									
08	3999	X	2944	-0-	-1055	-0-	902	1	1901	2	Y	128	182	1			156
							141	9									
*09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1428	1	2281	2	Y	168	86	1			238
							185	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	2121	1	9935	2	Y	920	874	0	38	1	21
							54	4	1012	9							
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	2273	1	9926	2	Y	617	599	0	28	1	11
							97	4	679	9							
06	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	2286	1	9516	2	Y	542	529	0	16	1	8
							67	4	596	9							
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	2374	1	8888	2	Y	543	525	0	19	1	7
							50	4	597	9							
08	11780	X	10985	-0-	-795	-0-	2221	1	8224	2	Y	477	471	0	3	1	10
							15	4	525	9							
09	11400	X	10407	-0-	-993	-0-	2158	1	7664	2	Y	501	488	0	12	1	11
							34	4	551	9							

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
04	4080	X	2405	-0-	-1675	-0-	390	1	1829	2	Y	160	151	0	7	1	4
							10	4	176	9							
05	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	750	1	3274	2	Y	114	107	0	9	1	2
							31	4	125	9							
06	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	604	1	2514	2	Y	142	137	0	5	1	2
							18	4	156	9							
07	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	519	1	1943	2	Y	137	133	0	4	1	2
							11	4	151	9							
08	4154	X	2569	-0-	-1585	-0-	515	1	1907	2	Y	130	129	0			3
							4	4	143	9							
09	4050	X	3213	-0-	-837	-0-	670	1	2378	2	Y	141	137	0	4	1	3
							10	4	155	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		302	-0-	302	302	56	1	237	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
07	T. A.		1662	-0-	1662	1964	315	1	1178	2	Y	146	142	0	2	1	2
							8	4	161	9							
08	T. A.		784	-0-	784	2748	149	1	553	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	9							
*09	4530	X	1782	-0-	-2748	-0-	350	1	1244	2	Y	165	161	0	2	1	4
							6	4	182	9							

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
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	62	1	3906	2	Y	152	140	0	9	1	3
							31	4	167	9							
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	92	1	5791	2	Y	199	191	0	8	1	3
							33	4	219	9							
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-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 #: 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
04	5850	X	1015	-0-	-4835	-0-	14	1	920	2	Y	70	65	0	3	1	2
							4	4	77	9							
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	149	1	9492	2	Y	589	559	0	22	1	10
							79	4	648	9							
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	128	1	8082	2	Y	299	294	0	11	1	4
							47	4	329	9							
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	84	1	4921	2	Y	213	205	0	9	1	3
							22	4	234	9							
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	114	1	6574	2	Y	147	146	0	1	1	3
							9	4	162	9							
09	5850	X	5263	-0-	-587	-0-	97	1	5029	2	Y	109	104	0	6	1	2
							17	4	120	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

04	6270	X	3610	-0-	-2660	-0-	222	1	3180	2	Y	183	162	0	10	1	11
							7	4	201	9							
05	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	633	1	12631	2	Y	863	798	0	29	1	47
							51	4	949	9							
06	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	396	1	8576	2	Y	379	395	0	12	1	19
							77	4	417	9							
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	448	1	8586	2	Y	84	91	0	8	1	4
							24	4	92	9							
08	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	538	1	10064	2	Y	488	455	0	2	1	35
							5	4	537	9							
09	6270	X	676	-0-	-5594	-0-	44	1	592	2	Y	35	66	0	1	1	3
							1	4	39	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	499	1	5676	2	Y	250	228	0	18	1	9
							12	4	275	9							
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	397	1	4555	2	Y	237	227	0	10	1	9
							8	4	261	9							
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	362	1	3973	2	Y	324	309	0	6	1	18
							7	4	356	9							
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	389	1	4947	2	Y	167	177	0	4	1	4
							49	4	184	9							
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	465	1	6563	2	Y	271	265	0	2	1	8
							19	4	298	9							
*09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	421	1	5403	2	Y	469	447	0	7	1	23
							15	4	516	9							

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. GAS	(I) 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	5610	X	2873	-0-		-2737	-0-	178	1	2441	2	Y	199	177	0	8	1	18
								35	4	219	9							
05	5797	X	3938	-0-		-1859	-0-	285	1	3393	2	Y	207	197	0	8	1	20
								32	4	228	9							
06	5610	X	4407	-0-		-1203	-0-	337	1	3846	2	Y	189	178	0	6	1	25
								16	4	208	9							
07	7685	X	7685	-0-		-0-	-0-	608	1	6848	2	Y	171	171	0	6	1	19
								41	4	188	9							
08	3937	X	2181	-0-		-1756	-0-	164	1	1924	2	Y	75	84	0			10
								10	4	83	9							
09	4410	X	1231	-0-		-3179	-0-	90	1	1067	2	Y	67	65	0	1	1	11
								74	9									

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. GAS	(I) 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	26049	X	1708	-0-		-24341	-0-	23	1	1481	2	Y	179	181	0	5	1	4
								7	4	197	9							
05	12307	X	2136	-0-		-10171	-0-	30	1	1962	2	Y	115	113	0	4	1	2
								17	4	127	9							
06	11910	X	2731	-0-		-9179	-0-	39	1	2466	2	Y	192	188	0	3	1	3
								15	4	211	9							
07	12307	X	10822	-0-		-1485	-0-	174	1	10168	2	Y	395	380	0	13	1	5
								45	4	435	9							
08	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	159	1	9173	2	Y	354	350	0	2	1	7
								14	4	389	9							
*09	9250	X	9250	-0-		-0-	-0-	171	1	8905	2	Y	131	125	0	11	1	2
								30	4	144	9							

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. GAS	(I) 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	9660	X	7149	-0-		-2511	-0-	435	1	6251	2	Y	408	385	0	20	1	25
								14	4	449	9							
05	8432	X	8311	-0-		-121	-0-	374	1	7472	2	Y	395	382	0	17	1	21
								30	4	435	9							
06	7140	X	6802	-0-		-338	-0-	265	1	5727	2	Y	690	666	0	8	1	37
								51	4	759	9							
07	7347	X	6927	-0-		-420	-0-	311	1	5977	2	Y	565	559	0	5	1	38
								17	4	622	9							
08	8277	X	7020	-0-		-1257	-0-	314	1	5870	2	Y	757	738	0	1	1	56
								3	4	833	9							
09	8040	X	6210	-0-		-1830	-0-	390	1	5297	2	Y	466	478	0	7	1	37
								10	4	513	9							

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. GAS	(I) 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	8760	X	4892	-0-		-3868	-0-	386	1	4392	2	N	95	78	0	14	1	3
								9	4	105	9							
05	9207	X	7985	-0-		-1222	-0-	604	1	6935	2	N	394	366	0	16	1	15
								13	4	433	9							
06	8910	X	6128	-0-		-2782	-0-	488	1	5363	2	N	244	238	0	8	1	13
								9	4	268	9							
07	9207	X	6233	-0-		-2974	-0-	427	1	5432	2	N	290	290	0	5	1	8
								55	4	319	9							
08	9207	X	7487	-0-		-1720	-0-	471	1	6644	2	N	320	318	0	1	1	9
								20	4	352	9							
09	7740	X	6582	-0-		-1158	-0-	461	1	5921	2	N	167	160	0	8	1	8
								16	4	184	9							

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

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
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	224	1	1045	2	Y	216	208	0	4	1	5
							6	4	238	9							
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	2	Y	122	120	0	5	1	2
							19	4	134	9							
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	323	1	1347	2	Y	115	113	0	2	1	2
							10	4	127	9							
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	669	1	2505	2	Y	183	177	0	5	1	3
							15	4	201	9							
08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1693	1	6272	2	Y	247	243	0	2	1	5
							11	4	272	9							
*09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1181	1	4195	2	Y	168	163	0	7	1	3
							18	4	185	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

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
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	83	1	5432	2	Y	24	8	0	17	1	-0-
							23	4	26	9							
05	4650	X	2892	-0-	-1758	-0-	44	1	2804	2	Y	21	14	0	7	1	-0-
							21	4	23	9							
06	4500	X	2227	-0-	-2273	-0-	27	1	1729	2	Y	415	406	0	2	1	7
							14	4	457	9							
07	5487	X	2538	-0-	-2949	-0-	39	1	2225	2	Y	238	233	0	9	1	3
							12	4	262	9							
08	5487	X	2587	-0-	-2900	-0-	41	1	2352	2	Y	173	171	0	1	1	4
							4	4	190	9							
09	5310	X	3095	-0-	-2215	-0-	53	1	2771	2	Y	236	232	0	3	1	5
							11	4	260	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

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
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	8339	X	2203	-0-	-6136	-0-	33	1	2108	2	Y	42	36	0	5	1	1
							16	4	46	9							
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	4	6	9							
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	189	1	11949	2	Y	239	219	0	17	1	3
							68	4	263	9							
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	132	1	7697	2	Y	264	254	0	10	1	3
							33	4	290	9							
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	135	1	7836	2	Y	262	258	0	2	1	5
							12	4	288	9							
*09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	149	1	7754	2	Y	233	224	0	9	1	5
							27	4	256	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	8040	X	6877	-0-	-1163	-0-	98	1	6408	2	Y	311	296	0	21	1	7
							29	4	342	9							
05	8308	X	6942	-0-	-1366	-0-	102	1	6517	2	Y	246	234	0	15	1	4
							52	4	271	9							
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	149	1	9406	2	Y	278	265	0	13	1	4
							54	4	306	9							
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	148	1	8645	2	Y	323	311	0	12	1	4
							38	4	355	9							
08	8153	X	8134	-0-	-19	-0-	131	1	7594	2	Y	361	356	0	2	1	7
							12	4	397	9							
09	8040	X	1265	-0-	-6775	-0-	23	1	1174	2	Y	58	63	0	1	1	1
							4	4	64	9							

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
04	5820	X	4929	-0-	-891	-0-	69	1	4540	2	Y	272	259	0	15	1	6
							21	4	299	9							
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	117	1	7477	2	Y	505	485	0	17	1	9
							63	4	556	9							
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	112	1	7065	2	Y	105	103	0	10	1	1
							39	4	116	9							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	129	1	7579	2	Y	201	191	0	8	1	3
							32	4	221	9							
08	6014	X	4990	-0-	-1024	-0-	80	1	4623	2	Y	254	251	0	1	1	5
							8	4	279	9							
09	5820	X	1189	-0-	-4631	-0-	17	1	891	2	Y	251	249	0	1	1	6
							5	4	276	9							

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
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	482	1	6589	2	Y	519	489	0	21	1	47
							94	4	571	9							
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	525	1	6248	2	Y	498	481	0	14	1	50
							59	4	548	9							
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	590	1	6729	2	Y	522	491	0	10	1	71
							29	4	574	9							
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	1031	1	11623	2	Y	562	557	0	10	1	66
							71	4	618	9							
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	717	1	8436	2	Y	476	475	0	2	1	65
							47	4	524	9							
*09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	517	1	6188	2	Y	614	566	0	8	1	105
							4	4	675	9							

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
04	7080	X	5843	-0-	-1237	-0-	81	1	5331	2	Y	369	358	0	17	1	8
							25	4	406	9							
05	7316	X	4342	-0-	-2974	-0-	63	1	4042	2	Y	185	181	0	9	1	3
							33	4	204	9							
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	101	1	6417	2	Y	745	727	0	9	1	12
							43	4	820	9							
07	7316	X	5774	-0-	-1542	-0-	80	1	4662	2	Y	907	888	0	18	1	13
							34	4	998	9							
08	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	92	1	5324	2	Y	917	910	0	1	1	19
							14	4	1009	9							
09	7080	X	258	-0-	-6822	-0-	4	1	195	2	Y	53	71	0			1
							1	4	58	9							

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 #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

04	6900	X	6595	-0-	-305	-0-	493	1	5614	2	Y	433	404	0	18	1	17
							12	4	476	9							
05	7130	X	3327	-0-	-3803	-0-	242	1	2775	2	Y	277	277	0	6	1	11
							5	4	305	9							
06	6900	X	1620	-0-	-5280	-0-	119	1	1307	2	Y	174	173	0	2	1	10
							3	4	191	9							
07	7130	X	5162	-0-	-1968	-0-	358	1	4553	2	Y	187	188	0	4	1	5
							45	4	206	9							
08	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	421	1	5947	2	Y	378	371	0	1	1	11
							18	4	416	9							
*09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	472	1	6067	2	Y	243	234	0	8	1	12
							17	4	267	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
05	5239	X	2823	-0-	-2416	-0-	39	1	2445	2	Y	288	277	0	6	1	5
							22	4	317	9							
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	2	Y	439	431	0	6	1	7
							27	4	483	9							
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	60	1	3472	2	Y	141	136	0	10	1	2
							15	4	155	9							
08	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	44	1	2568	2	Y	131	129	0	1	1	3
							5	4	144	9							
09	4710	X	2731	-0-	-1979	-0-	45	1	2350	2	Y	296	290	0	3	1	6
							10	4	326	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

04	7830	X	6251	-0-	-1579	-0-	388	1	5580	2	Y	245	249	0	18	1	15
							13	4	270	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	335	1	6681	2	Y	627	592	0	15	1	35
							27	4	690	9							
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	411	1	8899	2	Y	535	529	0	13	1	28
							79	4	589	9							
07	7316	X	4897	-0-	-2419	-0-	227	1	4348	2	Y	282	287	0	4	1	19
							12	4	310	9							
08	7719	X	5166	-0-	-2553	-0-	259	1	4847	2	Y	52	67	0	1	1	3
							3	4	57	9							
09	7830	X	5333	-0-	-2497	-0-	329	1	4478	2	Y	470	430	0	5	1	38
							9	4	517	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	3720	X	1975	-0-	-1745	-0-	25	1	1616	2	Y	288	279	0	4	1	5
							17	4	317	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	46	1	2882	2	Y	493	486	0	4	1	8
							20	4	542	9							
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	57	1	3335	2	Y	385	376	0	12	1	5
							20	4	424	9							
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	57	1	3322	2	Y	359	356	0	1	1	7
							7	4	395	9							
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3233	2	Y	194	193	0	4	1	4
							12	4	213	9							

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
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	2850	-0-	-2079	-0-	41	1	2642	2	Y	132	124	0	6	1	2
							22	4	145	9							
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	59	1	3762	2	Y	335	327	0	5	1	5
							24	4	369	9							
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	97	95	0	6	1	1
							5	4	107	9							
08	2852	X	1592	-0-	-1260	-0-	26	1	1527	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
09	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	46	1	2415	2	Y	423	412	0	3	1	9
							12	4	465	9							

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
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	42	1	2687	2	Y	394	381	0	6	1	7
							26	4	433	9							
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	71	1	4511	2	Y	436	430	0	6	1	7
							29	4	480	9							
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	84	1	4911	2	Y	361	351	0	12	1	5
							25	4	397	9							
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	83	1	4760	2	Y	337	334	0	1	1	7
							8	4	371	9							
09	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	58	1	3001	2	Y	223	221	0	4	1	5
							11	4	245	9							

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
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	444	1	6386	2	Y	573	533	0	21	1	36
							15	4	630	9							
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	394	1	7875	2	Y	941	906	0	18	1	53
							32	4	1035	9							
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	466	1	10085	2	Y	714	716	0	14	1	37
							90	4	785	9							
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	320	1	6133	2	Y	738	720	0	5	1	50
							17	4	812	9							
08	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	301	1	5632	2	Y	735	730	0	1	1	54
							3	4	809	9							
09	6900	X	4762	-0-	-2138	-0-	278	1	3778	2	Y	635	632	0	5	1	52
							7	4	699	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	365	1	5248	2	Y	429	387	0	17	1	27
							12	4	472	9							
05	5673	X	5031	-0-	-642	-0-	233	1	4648	2	Y	119	129	0	11	1	6
							19	4	131	9							
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	236	1	5101	2	Y	198	187	0	7	1	10
							45	4	218	9							
07	5673	X	2297	-0-	-3376	-0-	107	1	2059	2	Y	114	115	0	2	1	7
							6	4	125	9							
08	5673	X	3247	-0-	-2426	-0-	159	1	2979	2	Y	97	96	0	1	1	7
							2	4	107	9							
09	5490	X	1194	-0-	-4296	-0-	68	1	928	2	Y	178	169	0	1	1	15
							2	4	196	9							

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
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	35	-0-	-1143	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	45	1	2590	2	Y	119	117	0			2
							4	4	131	9							
*09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	112	1	5827	2	Y	215	206	0	7	1	4
							21	4	237	9							

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
04	4980	X	4909	-0-	-71	-0-	302	1	4334	2	Y	239	230	0	14	1	15
							10	4	263	9							
05	9827	X	2206	-0-	-7621	-0-	100	1	2004	2	Y	85	90	0	5	1	5
							8	4	94	9							
06	9510	X	2586	-0-	-6924	-0-	111	1	2387	2	Y	61	60	0	3	1	3
							21	4	67	9							
07	9827	X	5883	-0-	-3944	-0-	279	1	5345	2	Y	222	206	0	5	1	14
							15	4	244	9							
08	6851	X	6725	-0-	-126	-0-	315	1	5897	2	Y	464	443	0	1	1	34
							3	4	510	9							
*09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	419	1	5690	2	Y	485	473	0	7	1	39
							11	4	534	9							

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
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	884	1	10061	2	Y	871	823	0	33	1	34
							21	4	958	9							
05	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	963	1	11053	2	Y	410	404	0	25	1	15
							20	4	451	9							
06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	757	1	8319	2	Y	275	263	0	12	1	15
							14	4	303	9							
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	747	1	9518	2	Y	574	566	0	8	1	15
							98	4	631	9							
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	710	1	10018	2	Y	902	888	0	2	1	27
							31	4	992	9							
*09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	668	1	8593	2	Y	810	785	0	11	1	41
							25	4	891	9							

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 #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

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
04	7800	X	4899	-0-		-2901	-0-		312	1	4266	2	Y	237	232	0	14	1	21
									60	4	261	9							
05	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-		558	1	6644	2	Y	239	222	0	15	1	23
									62	4	263	9							
06	10471	X	10471	-0-		-0-	-0-		804	1	9171	2	Y	415	370	0	13	1	55
									39	4	457	9							
07	7787	X	7787	-0-		-0-	-0-		612	1	6895	2	Y	216	241	0	6	1	24
									42	4	238	9							
08	10177	X	10177	-0-		-0-	-0-		762	1	8963	2	Y	366	339	0	2	1	49
									49	4	403	9							
*09	10735	X	10735	-0-		-0-	-0-		783	1	9380	2	Y	515	466	0	12	1	86
									5	4	567	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9496	X	9496	-0-		-0-	-0-		600	1	8207	2	Y	521	486	0	26	1	46
									116	4	573	9							
05	10540	X	9525	-0-		-1015	-0-		689	1	8210	2	Y	499	477	0	19	1	49
									77	4	549	9							
06	10200	X	8652	-0-		-1548	-0-		646	1	7368	2	Y	551	515	0	10	1	75
									32	4	606	9							
07	10540	X	7404	-0-		-3136	-0-		550	1	6201	2	Y	558	560	0	5	1	68
									39	4	614	9							
08	9796	X	8459	-0-		-1337	-0-		619	1	7271	2	Y	481	481	0	2	1	66
									40	4	529	9							
09	9510	X	8074	-0-		-1436	-0-		579	1	6929	2	Y	511	481	0	9	1	87
									4	4	562	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9945	X	9945	-0-		-0-	-0-		608	1	8323	2	Y	814	763	0	27	1	74
									119	4	895	9							
05	9985	X	9985	-0-		-0-	-0-		707	1	8428	2	Y	700	684	0	20	1	70
									80	4	770	9							
06	9868	X	9868	-0-		-0-	-0-		728	1	8303	2	Y	728	686	0	12	1	100
									36	4	801	9							
07	8550	X	8550	-0-		-0-	-0-		619	1	6973	2	Y	831	823	0	6	1	102
									44	4	914	9							
08	10250	X	10250	-0-		-0-	-0-		742	1	8737	2	Y	655	664	0	2	1	91
									50	4	721	9							
*09	10337	X	10337	-0-		-0-	-0-		744	1	8915	2	Y	611	588	0	11	1	103
									6	4	672	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7708	-0-		-1562	-0-		570	1	6487	2	Y	579	539	0	21	1	22
									14	4	637	9							
05	9579	X	7390	-0-		-2189	-0-		567	1	6511	2	Y	273	270	0	15	1	10
									12	4	300	9							
06	8490	X	5269	-0-		-3221	-0-		414	1	4550	2	Y	270	258	0	7	1	15
									8	4	297	9							
07	7936	X	5088	-0-		-2848	-0-		343	1	4366	2	Y	304	307	0	4	1	8
									45	4	334	9							
08	7936	X	5830	-0-		-2106	-0-		367	1	5173	2	Y	250	250	0	1	1	7
									15	4	275	9							
09	7710	X	4765	-0-		-2945	-0-		322	1	4135	2	Y	270	259	0	5	1	13
									11	4	297	9							

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 #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6126	-0-	-654	-0-	388	1	5318	2	Y	313	301	0	17	1	28
							76	4	344	9							
05	7130	X	4734	-0-	-2396	-0-	332	1	3946	2	Y	381	362	0	9	1	38
							37	4	419	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	521	1	5950	2	Y	416	388	0	9	1	57
							26	4	458	9							
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	761	1	8575	2	Y	482	474	0	8	1	57
							52	4	530	9							
08	6789	X	428	-0-	-6361	-0-	1	1	6	2	Y	382	384	0			55
							1	4	420	9							
09	6960	X	2329	-0-	-4631	-0-	142	1	1701	2	Y	440	416	0	2	1	77
							2	4	484	9							

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
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	446	1	6101	2	Y	470	447	0	20	1	42
							87	4	517	9							
05	7502	X	5872	-0-	-1630	-0-	408	1	4865	2	Y	502	482	0	11	1	51
							47	4	552	9							
06	7470	X	7195	-0-	-275	-0-	532	1	6073	2	Y	512	484	0	9	1	70
							27	4	563	9							
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	916	1	10325	2	Y	515	515	0	9	1	61
							63	4	567	9							
08	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	531	1	6247	2	Y	552	535	0	1	1	77
							35	4	607	9							
09	7200	X	6789	-0-	-411	-0-	474	1	5678	2	Y	575	546	0	7	1	99
							4	4	633	9							

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
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	408	1	11369	2	Y	81	53	0	27	1	1
							142	4	89	9							
06	2940	X	2297	-0-	-643	-0-	95	1	2161	2	Y	17	15	0	3	1	-0-
							22	4	19	9							
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
08	3038	X	690	-0-	-2348	-0-	32	1	641	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	X	906	-0-	-1357	-0-	28	1	791	2	Y	69	66	0	2	1	1
							11	4	76	9							
06	2190	X	580	-0-	-1610	-0-	23	1	534	2	Y	15	15	0	1	1	-0-
							6	4	17	9							
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							2	4	15	9							
08	899	X	353	-0-	-546	-0-	16	1	328	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	5790	X	3894	-0-	-1896	-0-	55	1	3649	2	Y	157	146	0	12	1	3
							17	4	173	9							
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	134	1	8532	2	Y	198	178	0	20	1	3
							66	4	218	9							
06	5790	X	4962	-0-	-828	-0-	74	1	4664	2	Y	179	173	0	6	1	3
							27	4	197	9							
07	5983	X	4020	-0-	-1963	-0-	66	1	3861	2	Y	70	66	0	6	1	1
							16	4	77	9							
08	5983	X	3302	-0-	-2681	-0-	55	1	3191	2	Y	47	46	0	1	1	1
							4	4	52	9							
09	5790	X	2546	-0-	-3244	-0-	47	1	2441	2	Y	45	42	0	3	1	1
							8	4	50	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	372	-0-	-2808	-0-	5	1	307	2	Y	54	52	0	1	1	1
							1	4	59	9							
05	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	31	1	1998	2	Y	40	35	0	5	1	1
							16	4	44	9							
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	124	1	7804	2	Y	173	161	0	11	1	2
							44	4	190	9							
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	68	1	3974	2	Y	57	52	0	6	1	1
							16	4	63	9							
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	76	1	4423	2	Y	63	62	0	1	1	1
							6	4	69	9							
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	75	1	3903	2	Y	72	67	0	5	1	1
							13	4	79	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	409	1	4654	2	Y	299	288	0	15	1	11
							10	4	329	9							
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	437	1	5018	2	Y	418	401	0	12	1	16
							9	4	460	9							
06	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	611	1	6710	2	Y	390	374	0	10	1	22
							12	4	429	9							
07	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	619	1	7884	2	Y	332	338	0	7	1	9
							80	4	365	9							
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	406	1	5726	2	Y	326	324	0	1	1	10
							17	4	359	9							
*09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6604	2	Y	219	211	0	8	1	10
							19	4	241	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200	X	3923	-0-	-18277	-0-	56	1	3679	2	Y	155	140	0	12	1	3
							17	4	171	9							
05	34450	X	34450	-0-	-0-	-0-	500	1	31919	2	Y	1608	1509	0	74	1	28
							262	4	1769	9							
06	22020	X	11985	-0-	-10035	-0-	164	1	10400	2	Y	1229	1223	0	15	1	19
							69	4	1352	9							
07	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	341	1	19937	2	Y	819	789	0	38	1	11
							89	4	901	9							
08	26117	X	26117	-0-	-0-	-0-	422	1	24404	2	Y	1138	1121	0	5	1	23
							39	4	1252	9							
*09	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	474	1	24706	2	Y	1877	1829	0	31	1	40
							97	4	2065	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	1683	-0-	-84	-0-	53	1	1469	2	Y	129	124	0	3	1	2
							19	4	142	9							
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	2	Y	51	50	0	2	1	1
							14	4	56	9							
07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	20	20	0	1	1	-0-
							3	4	22	9							
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	26	1	543	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	476	1	6520	2	Y	734	690	0	21	1	67
							94	4	807	9							
05	7657	X	5918	-0-	-1739	-0-	396	1	4712	2	Y	695	680	0	11	1	71
							45	4	765	9							
06	7410	X	5547	-0-	-1863	-0-	379	1	4320	2	Y	753	713	0	6	1	105
							20	4	828	9							
07	7657	X	5542	-0-	-2115	-0-	378	1	4264	2	Y	793	796	0	4	1	98
							28	4	872	9							
08	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	486	1	5725	2	Y	805	789	0	1	1	113
							34	4	886	9							
09	7410	X	6242	-0-	-1168	-0-	416	1	4985	2	Y	761	736	0	6	1	132
							4	4	837	9							

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
04	21870	X	377	-0-	-21493	-0-	4	1	293	2	Y	71	68	0	1	1	2
							2	4	78	9							
05	21917	X	15772	-0-	-6145	-0-	223	1	14247	2	Y	1073	1023	0	33	1	19
							122	4	1180	9							
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	190	1	12043	2	Y	633	625	0	17	1	10
							72	4	696	9							
07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	168	1	9846	2	Y	449	434	0	19	1	6
							45	4	494	9							
08	15717	X	11463	-0-	-4254	-0-	184	1	10655	2	Y	551	544	0	2	1	11
							18	4	606	9							
09	15270	X	11865	-0-	-3405	-0-	209	1	10882	2	Y	666	649	0	14	1	14
							41	4	733	9							

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
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	76	1	4964	2	Y	205	193	0	16	1	4
							22	4	226	9							
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	80	1	5111	2	Y	831	808	0	12	1	15
							50	4	914	9							
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	64	1	4026	2	Y	458	460	0	6	1	7
							26	4	504	9							
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	95	1	5580	2	Y	434	422	0	13	1	6
							29	4	477	9							
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	71	1	4132	2	Y	115	118	0	1	1	2
							6	4	127	9							
09	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	59	1	3076	2	Y	119	115	0	4	1	2
							11	4	131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	10620	X	8294	-0-	-2326	-0-	115	1	7593	2	Y	500	474	0	25	1	11
							36	4	550	9							
05	10974	X	4774	-0-	-6200	-0-	66	1	4201	2	Y	427	421	0	9	1	8
							37	4	470	9							
06	10620	X	3788	-0-	-6832	-0-	53	1	3384	2	Y	299	297	0	5	1	5
							22	4	329	9							
07	10385	X	5795	-0-	-4590	-0-	94	1	5480	2	Y	180	173	0	10	1	2
							23	4	198	9							
08	9269	X	5538	-0-	-3731	-0-	91	1	5241	2	Y	181	178	0	1	1	4
							7	4	199	9							
09	8280	X	1033	-0-	-7247	-0-	19	1	979	2	Y	29	31	0	1	1	1
							3	4	32	9							

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
04	7650	X	5846	-0-	-1804	-0-	83	1	5449	2	Y	263	246	0	18	1	6
							25	4	289	9							
05	7905	X	3518	-0-	-4387	-0-	45	1	2822	2	Y	565	554	0	7	1	10
							29	4	622	9							
06	7650	X	6653	-0-	-997	-0-	92	1	5818	2	Y	641	633	0	8	1	10
							38	4	705	9							
07	7905	X	4624	-0-	-3281	-0-	68	1	3984	2	Y	498	486	0	15	1	7
							24	4	548	9							
08	7750	X	3872	-0-	-3878	-0-	53	1	3092	2	Y	653	645	0	1	1	14
							9	4	718	9							
09	6660	X	244	-0-	-6416	-0-	4	1	219	2	Y	18	32	0			-0-
							1	4	20	9							

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
04	7950	X	5434	-0-	-2516	-0-	77	1	5048	2	Y	260	245	0	17	1	6
							23	4	286	9							
05	8215	X	4971	-0-	-3244	-0-	66	1	4203	2	Y	602	587	0	10	1	11
							40	4	662	9							
06	7950	X	5880	-0-	-2070	-0-	69	1	4379	2	Y	1269	1254	0	6	1	20
							36	4	1396	9							
07	8215	X	7052	-0-	-1163	-0-	97	1	5637	2	Y	1160	1135	0	28	1	17
							42	4	1276	9							
08	7533	X	6497	-0-	-1036	-0-	97	1	5605	2	Y	712	713	0	1	1	15
							12	4	783	9							
09	5880	X	264	-0-	-5616	-0-	4	1	200	2	Y	54	68	0			1
							1	4	59	9							

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
04	7650	X	7615	-0-	-35	-0-	106	1	6966	2	Y	464	444	0	22	1	11
							33	4	510	9							
05	8215	X	3566	-0-	-4649	-0-	54	1	3466	2	Y	18	21	0	8	1	-0-
							26	4	20	9							
06	7950	X	1843	-0-	-6107	-0-	28	1	1792	2	Y	12	10	0	2	1	-0-
							10	4	13	9							
07	8215	X	4751	-0-	-3464	-0-	70	1	4070	2	Y	533	520	0	5	1	8
							25	4	586	9							
08	8215	X	4397	-0-	-3818	-0-	71	1	4079	2	Y	219	222	0	1	1	4
							6	4	241	9							
09	7620	X	98	-0-	-7522	-0-	2	1	87	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	62	1	4063	2	Y	294	281	0	13	1	7
							19	4	323	9							
05	4464	X	2873	-0-	-1591	-0-	37	1	2341	2	Y	429	422	0	6	1	8
							23	4	472	9							
06	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	39	1	2464	2	Y	371	369	0	4	1	6
							17	4	408	9							
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	64	1	3749	2	Y	274	266	0	10	1	4
							19	4	301	9							
08	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	147	1	8519	2	Y	303	299	0	2	1	6
							13	4	333	9							
09	4320	X	464	-0-	-3856	-0-	9	1	453	2	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							

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
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	606	1	6890	2	Y	191	166	0	23	1	7
							14	4	210	9							
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	668	1	7676	2	Y	174	157	0	18	1	6
							14	4	191	9							
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	543	1	5964	2	Y	322	301	0	9	1	18
							10	4	354	9							
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	469	1	5962	2	Y	278	284	0	5	1	7
							60	4	306	9							
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	511	1	7216	2	Y	431	423	0	2	1	13
							22	4	474	9							
09	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	249	1	3206	2	Y	207	206	0	4	1	10
							9	4	228	9							

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
04	6090	X	4480	-0-	-1610	-0-	356	1	4050	2	Y	60	46	0	13	1	2
							8	4	66	9							
05	6293	X	5305	-0-	-988	-0-	402	1	4614	2	Y	255	236	0	11	1	10
							8	4	281	9							
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	694	1	7624	2	Y	248	234	0	11	1	13
							12	4	273	9							
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	487	1	6203	2	Y	201	204	0	5	1	5
							62	4	221	9							
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	618	1	8722	2	Y	515	503	0	2	1	15
							26	4	567	9							
*09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	454	1	5835	2	Y	239	236	0	7	1	11
							16	4	263	9							

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
04	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	1070	1	12168	2	Y	482	434	0	39	1	18
							25	4	530	9							
05	7502	X	7175	-0-	-327	-0-	554	1	6368	2	Y	219	214	0	15	1	8
							12	4	241	9							
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	975	1	10709	2	Y	631	589	0	15	1	35
							19	4	694	9							
07	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	712	1	9067	2	Y	323	342	0	8	1	8
							91	4	355	9							
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	1060	1	14959	2	Y	552	541	0	3	1	16
							44	4	607	9							
*09	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	1260	1	16200	2	Y	87	81	0	20	1	2
							45	4	96	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							5	4	21	9							
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	116	1	7360	2	Y	100	88	0	11	1	1
							42	4	110	9							
07	3100	N	4703	-0-	1603	1603	76	1	4426	2	Y	165	158	0	6	1	2
							19	4	182	9							
08	3100	N	5142	-0-	2042	3645	85	1	4911	2	Y	126	125	0	1	1	2
							7	4	139	9							
*09	3864	X	219	-0-	-3645	-0-	4	1	212	2	Y	2	4	0			-0-
							1	4	2	9							

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
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	38	1	2531	2	Y	227	222	0	8	1	5
							13	4	250	9							
05	341	X	42	-0-	-299	-0-	10	2	1	4	Y	28	32	0			1
							31	9									
06	330	N	20	-0-	-310	-0-	11	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	Y	515	506	0	2	1	7
							12	4	567	9							
08	3100	N	5328	-0-	2228	2228	85	1	4902	2	Y	303	303	0	1	1	6
							8	4	333	9							
*09	2615	N	387	-0-	-2228	-0-	7	1	378	2	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							

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
04	7350	X	2554	-0-	-4796	-0-	36	1	2369	2	Y	125	115	0	8	1	3
							11	4	138	9							
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	158	1	10081	2	Y	359	333	0	23	1	6
							81	4	395	9							
06	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	246	1	15568	2	Y	577	552	0	22	1	9
							91	4	635	9							
07	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	113	1	6616	2	Y	114	107	0	15	1	1
							27	4	125	9							
08	8432	X	5124	-0-	-3308	-0-	84	1	4881	2	Y	138	135	0	1	1	3
							7	4	152	9							
09	8160	X	4592	-0-	-3568	-0-	83	1	4307	2	Y	170	164	0	5	1	4
							15	4	187	9							

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
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	444	1	5053	2	Y	214	196	0	16	1	8
							11	4	235	9							
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	440	1	5055	2	Y	208	196	0	12	1	8
							9	4	229	9							
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	449	1	4932	2	Y	150	143	0	7	1	8
							8	4	165	9							
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	276	1	3518	2	Y	229	228	0	3	1	6
							37	4	252	9							
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	441	1	6226	2	Y	480	470	0	2	1	14
							19	4	528	9							
*09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	432	1	5559	2	Y	423	409	0	7	1	21
							16	4	465	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	246	1	2794	2	Y	78	68	0	9	1	3
							5	4	86	9							
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	488	1	5602	2	Y	51	40	0	13	1	1
							10	4	56	9							
06	6240	X	5621	-0-	-619	-0-	464	1	5093	2	Y	52	44	0	7	1	2
							7	4	57	9							
07	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	264	1	3356	2	Y	114	110	0	3	1	3
							33	4	125	9							
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	651	1	9180	2	Y	65	65	0	2	1	1
							25	4	72	9							
*09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	763	1	9820	2	Y	135	119	0	12	1	5
							28	4	149	9							

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
04	5970	X	2925	-0-	-3045	-0-	234	1	2664	2	Y	19	11	0	9	1	-0-
							6	4	21	9							
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	1125	1	12921	2	Y	379	335	0	30	1	14
							24	4	417	9							
06	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1071	1	11767	2	Y	215	201	0	17	1	11
							18	4	237	9							
07	5208	X	3974	-0-	-1234	-0-	283	1	3602	2	Y	49	56	0	3	1	1
							35	4	54	9							
08	6169	X	3320	-0-	-2849	-0-	214	1	3013	2	Y	77	75	0	1	1	2
							8	4	85	9							
09	5970	X	5096	-0-	-874	-0-	360	1	4626	2	Y	88	80	0	6	1	4
							13	4	97	9							

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
04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	92	1	6044	2	Y	38	21	0	20	1	-0-
							26	4	42	9							
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	91	1	5834	2	Y	17	4	0	13	1	-0-
							44	4	19	9							
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	113	1	7138	2	Y	46	36	0	10	1	-0-
							39	4	51	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	93	1	5461	2	Y	127	119	0	6	1	2
							23	4	140	9							
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	84	1	4828	2	Y	163	161	0	1	1	3
							7	4	179	9							
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	96	1	4976	2	Y	193	186	0	6	1	4
							17	4	212	9							

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
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1211	1	5671	2	Y	288	263	0	22	1	6
							29	4	317	9							
05	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	2831	1	12359	2	Y	735	693	0	35	1	13
							120	4	809	9							
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	2064	1	8595	2	Y	451	442	0	15	1	7
							61	4	496	9							
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	2180	1	8161	2	Y	550	532	0	17	1	8
							47	4	605	9							
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	2020	1	7484	2	Y	584	578	0	2	1	12
							16	4	642	9							
*09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	1642	1	5834	2	Y	391	386	0	9	1	8
							26	4	430	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	3840	X	3139	-0-	-701	-0-	46	1	3056	2	Y	21	13	0	10	1	-0-
							14	4	23	9							
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	117	1	7505	2	Y	22	5	0	17	1	-0-
							57	4	24	9							
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	148	1	9363	2	Y	43	30	0	13	1	-0-
							52	4	47	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	59	1	3459	2	Y	488	476	0	5	1	7
							22	4	537	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	77	1	4467	2	Y	171	174	0	1	1	3
							7	4	188	9							
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	76	1	3945	2	Y	263	255	0	5	1	6
							15	4	289	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	72	1	4734	2	Y	26	12	0	15	1	-0-
							20	4	29	9							
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	144	1	9191	2	Y	60	38	0	21	1	1
							70	4	66	9							
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	69	1	4380	2	Y	98	92	0	6	1	1
							25	4	108	9							
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	93	1	5454	2	Y	128	121	0	6	1	2
							23	4	141	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	80	1	4624	2	Y	119	118	0	1	1	2
							7	4	131	9							
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	84	1	4381	2	Y	224	215	0	6	1	5
							16	4	246	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	4670	-0-	-2740	-0-	760	1	3559	2	Y	302	282	0	14	1	7
							19	4	332	9							
05	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	2300	1	10039	2	Y	1197	1154	0	28	1	22
							106	4	1317	9							
06	5760	X	5146	-0-	-614	-0-	901	1	3752	2	Y	422	431	0	6	1	7
							29	4	464	9							
07	5952	X	131	-0-	-5821	-0-	22	1	81	2	Y	25	25	0	7	1	-0-
							28	9									
08	7657	X	4131	-0-	-3526	-0-	803	1	2973	2	Y	317	309	0	1	1	7
							6	4	349	9							
09	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	1329	1	4723	2	Y	504	493	0	7	1	11
							24	4	554	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		6267	-0-	6267	6267	1033	1	4835	2	Y	340	321	0	19	1	8
							25	4	374	9							
05	T. A.		8527	-0-	8527	14794	1471	1	6423	2	Y	516	497	0	18	1	9
							65	4	568	9							
06	T. A.		7670	-0-	7670	22464	1397	1	5813	2	Y	381	374	0	10	1	6
							41	4	419	9							
07	T. A.		7766	-0-	7766	30230	1553	1	5815	2	Y	332	320	0	13	1	5
							33	4	365	9							
08	34481	X	4251	-0-	-30230	-0-	810	1	3002	2	Y	392	388	0	1	1	8
							8	4	431	9							
*09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	982	1	3488	2	Y	381	375	0	6	1	8
							17	4	419	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	1505	1	7047	2	Y	655	619	0	27	1	15
							38	4	721	9							
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1586	1	6923	2	Y	554	540	0	19	1	10
							69	4	609	9							
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	1531	1	6372	2	Y	431	423	0	11	1	7
							45	4	474	9							
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1284	1	4807	2	Y	282	272	0	13	1	4
							27	4	310	9							
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	1700	1	6297	2	Y	419	413	0	2	1	8
							12	4	461	9							
*09	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	2767	1	9831	2	Y	407	391	0	16	1	8
							42	4	448	9							

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
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	1854	1	8687	2	Y	736	705	0	34	1	17
							47	4	810	9							
05	7223	X	512	-0-	-6711	-0-	93	1	407	2	Y	7	23	0	1	1	-0-
							4	4	8	9							
06	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	2980	1	12408	2	Y	790	757	0	21	1	12
							89	4	869	9							
07	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	4369	1	16356	2	Y	1046	1012	0	32	1	14
							93	4	1151	9							
08	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	3205	1	11872	2	Y	649	647	0	3	1	13
							22	4	714	9							
*09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	2036	1	7234	2	Y	488	480	0	11	1	10
							33	4	537	9							

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
04	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	1642	1	7689	2	Y	796	760	0	30	1	18
							42	4	876	9							
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1942	1	8477	2	Y	586	570	0	24	1	10
							83	4	645	9							
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	2289	1	9528	2	Y	565	550	0	16	1	9
							67	4	622	9							
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	2637	1	9869	2	Y	602	582	0	21	1	8
							55	4	662	9							
08	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1904	1	7055	2	Y	554	549	0	2	1	11
							15	4	609	9							
*09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	2276	1	8087	2	Y	511	498	0	13	1	11
							36	4	562	9							

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
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1682	1	7880	2	Y	494	465	0	30	1	11
							42	4	543	9							
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	2056	1	8976	2	Y	730	703	0	25	1	13
							90	4	803	9							
06	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1975	1	8223	2	Y	639	628	0	14	1	10
							60	4	703	9							
07	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	2284	1	8551	2	Y	697	676	0	21	1	10
							51	4	767	9							
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	2288	1	8475	2	Y	699	693	0	2	1	14
							17	4	769	9							
*09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	1942	1	6899	2	Y	542	534	0	11	1	11
							32	4	596	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	3047	1	14274	2	Y	978	922	0	55	1	22
							76	4	1076	9							
05	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	3352	1	14632	2	Y	698	667	0	41	1	12
							139	4	768	9							
06	17340	X	16140	-0-	-1200	-0-	2989	1	12444	2	Y	564	547	0	21	1	8
							87	4	620	9							
07	17918	X	9979	-0-	-7939	-0-	2000	1	7488	2	Y	409	394	0	17	1	6
							41	4	450	9							
08	17918	X	11326	-0-	-6592	-0-	2303	1	8534	2	Y	430	425	0	2	1	9
							16	4	473	9							
09	17340	X	14505	-0-	-2835	-0-	3046	1	10824	2	Y	534	515	0	17	1	11
							48	4	587	9							

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
04	5940	X	3567	-0-	-2373	-0-	559	1	2616	2	Y	343	342	0	10	1	8
							15	4	377	9							
05	6138	X	2855	-0-	-3283	-0-	467	1	2036	2	Y	300	297	0	6	1	5
							22	4	330	9							
06	5730	X	2052	-0-	-3678	-0-	378	1	1574	2	Y	81	82	0	3	1	1
							11	4	89	9							
07	5921	X	2865	-0-	-3056	-0-	580	1	2172	2	Y	92	88	0	4	1	1
							12	4	101	9							
08	4619	X	3918	-0-	-701	-0-	799	1	2959	2	Y	141	138	0	1	1	3
							5	4	155	9							
*09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1503	1	5339	2	Y	333	321	0	8	1	7
							24	4	366	9							

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
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	476	1	2229	2	Y	10	1	0	9	1	-0-
							11	4	11	9							
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1588	1	6930	2	Y	25	5	0	20	1	-0-
							61	4	28	9							
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1409	1	5865	2	Y	20	10	0	10	1	-0-
							39	4	22	9							
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1482	1	5551	2	Y	22	16	0	6	1	-0-
							26	4	24	9							
08	8587	X	1470	-0-	-7117	-0-	310	1	1149	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
09	8340	X	41	-0-	-8299	-0-	8	1	29	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	1576	1	7381	2	Y	705	669	0	29	1	16
							40	4	776	9							
05	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1952	1	8518	2	Y	880	856	0	24	1	16
							87	4	968	9							
06	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	1998	1	8318	2	Y	537	531	0	14	1	8
							60	4	591	9							
07	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	2304	1	8626	2	Y	626	606	0	19	1	9
							51	4	689	9							
08	9393	X	9168	-0-	-225	-0-	1861	1	6894	2	Y	364	364	0	2	1	7
							13	4	400	9							
09	9090	X	4713	-0-	-4377	-0-	960	1	3410	2	Y	297	293	0	5	1	6
							16	4	327	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	4230	X	3313	-0-	-917	-0-	490	1	2293	2	Y	469	454	0	9	1	11
							14	4	516	9							
05	4371	X	2671	-0-	-1700	-0-	409	1	1787	2	Y	412	410	0	5	1	8
							22	4	453	9							
06	4230	X	2103	-0-	-2127	-0-	356	1	1484	2	Y	228	230	0	2	1	4
							12	4	251	9							
07	4371	X	318	-0-	-4053	-0-	59	1	221	2	Y	33	33	0	4	1	-0-
							2	4	36	9							
08	4247	X	2166	-0-	-2081	-0-	415	1	1538	2	Y	190	185	0	1	1	4
							4	4	209	9							
*09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1438	1	5107	2	Y	459	445	0	8	1	10
							24	4	505	9							

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
04	11430	X	5826	-0-	-5604	-0-	355	1	5098	2	Y	329	302	0	17	1	20
							11	4	362	9							
05	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	299	1	5971	2	Y	296	286	0	14	1	16
							24	4	326	9							
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	348	1	7543	2	Y	394	379	0	11	1	20
							68	4	433	9							
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	285	1	5463	2	Y	383	373	0	5	1	25
							15	4	421	9							
08	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	268	1	5012	2	Y	250	256	0	1	1	18
							3	4	275	9							
09	8400	X	4668	-0-	-3732	-0-	305	1	4139	2	Y	196	194	0	5	1	15
							8	4	216	9							

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
04	7710	X	3407	-0-	-4303	-0-	176	1	2528	2	Y	634	618	0	8	1	41
							6	4	697	9							
05	7967	X	4076	-0-	-3891	-0-	168	1	3346	2	Y	499	504	0	8	1	28
							13	4	549	9							
06	7710	X	7045	-0-	-665	-0-	284	1	6157	2	Y	499	492	0	9	1	26
							55	4	549	9							
07	5673	X	4268	-0-	-1405	-0-	189	1	3628	2	Y	401	397	0	3	1	27
							10	4	441	9							
08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	632	1	11812	2	Y	725	697	0	3	1	52
							6	4	798	9							
*09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	774	1	10513	2	Y	630	619	0	13	1	50
							20	4	693	9							

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	7620	X	6342	-0-	-1278	-0-	392	1	5628	2	Y	281	259	0	18	1	17
							13	4	309	9							
05	7874	X	6015	-0-	-1859	-0-	270	1	5397	2	Y	296	284	0	13	1	16
							22	4	326	9							
06	7620	X	6247	-0-	-1373	-0-	260	1	5625	2	Y	284	277	0	8	1	15
							50	4	312	9							
07	7254	X	7124	-0-	-130	-0-	331	1	6353	2	Y	384	369	0	5	1	25
							18	4	422	9							
08	6789	X	5234	-0-	-1555	-0-	251	1	4695	2	Y	260	265	0	1	1	19
							2	4	286	9							
09	6330	X	768	-0-	-5562	-0-	52	1	708	2	Y	6	24	0	1	1	-0-
							1	4	7	9							

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
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	418	1	6003	2	Y	311	290	0	20	1	19
							13	4	342	9							
05	6045	X	2259	-0-	-3786	-0-	104	1	2064	2	Y	75	85	0	5	1	4
							8	4	83	9							
06	5850	X	3274	-0-	-2576	-0-	135	1	2930	2	Y	166	157	0	4	1	9
							26	4	183	9							
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	313	1	6010	2	Y	364	344	0	5	1	24
							17	4	400	9							
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	448	1	8384	2	Y	499	485	0	2	1	36
							5	4	549	9							
*09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	674	1	9162	2	Y	547	529	0	11	1	43
							18	4	602	9							

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
04	7590	X	4285	-0-	-3305	-0-	259	1	3713	2	Y	277	259	0	12	1	17
							8	4	305	9							
05	7843	X	4986	-0-	-2857	-0-	218	1	4361	2	Y	354	341	0	10	1	20
							18	4	389	9							
06	6720	X	4647	-0-	-2073	-0-	181	1	3913	2	Y	471	461	0	5	1	25
							35	4	518	9							
07	5270	X	3768	-0-	-1502	-0-	165	1	3170	2	Y	385	381	0	3	1	26
							9	4	424	9							
08	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	225	1	4206	2	Y	380	377	0	1	1	28
							2	4	418	9							
09	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	298	1	4044	2	Y	376	369	0	5	1	30
							8	4	414	9							

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
04	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	652	1	9362	2	Y	458	422	0	30	1	28
							21	4	504	9							
05	9300	X	9008	-0-	-292	-0-	405	1	8091	2	Y	435	420	0	19	1	24
							33	4	479	9							
06	9810	X	5216	-0-	-4594	-0-	220	1	4779	2	Y	158	167	0	7	1	8
							43	4	174	9							
07	10850	X	8434	-0-	-2416	-0-	390	1	7483	2	Y	491	461	0	6	1	32
							21	4	540	9							
08	10850	X	8861	-0-	-1989	-0-	419	1	7827	2	Y	555	545	0	2	1	40
							4	4	611	9							
09	10530	X	9623	-0-	-907	-0-	646	1	8781	2	Y	163	181	0	11	1	11
							17	4	179	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS	(I) 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	8100	X	5997	-0-		-2103	-0-	362	1	5204	2	Y	381	370	0	17	1	24
								12	4	419	9							
05	8370	X	3920	-0-		-4450	-0-	175	1	3486	2	Y	223	227	0	8	1	12
								14	4	245	9							
06	8100	X	4978	-0-		-3122	-0-	199	1	4319	2	Y	383	369	0	6	1	20
								39	4	421	9							
07	6789	X	4984	-0-		-1805	-0-	222	1	4266	2	Y	440	427	0	4	1	29
								12	4	484	9							
08	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-	327	1	6118	2	Y	552	539	0	2	1	40
								3	4	607	9							
09	6000	X	1854	-0-		-4146	-0-	119	1	1609	2	Y	112	141	0	2	1	9
								3	4	123	9							

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. GAS	(I) 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	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	244	1	3502	2	Y	194	181	0	11	1	12
								8	4	213	9							
05	7176	X	7176	-0-		-0-	-0-	325	1	6478	2	Y	315	295	0	15	1	17
								26	4	347	9							
06	6340	X	6340	-0-		-0-	-0-	261	1	5636	2	Y	357	347	0	8	1	19
								50	4	393	9							
07	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	140	1	2690	2	Y	340	334	0	2	1	23
								8	4	374	9							
08	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	219	1	4100	2	Y	97	113	0	1	1	6
								2	4	107	9							
*09	7572	X	7572	-0-		-0-	-0-	482	1	6550	2	Y	479	439	0	8	1	38
								13	4	527	9							

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. GAS	(I) 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	5955	X	5955	-0-		-0-	-0-	363	1	5215	2	Y	332	317	0	17	1	21
								12	4	365	9							
05	10424	X	10424	-0-		-0-	-0-	462	1	9223	2	Y	638	603	0	21	1	35
								37	4	702	9							
06	5700	X	5248	-0-		-452	-0-	216	1	4680	2	Y	282	295	0	7	1	15
								42	4	310	9							
07	6138	X	3924	-0-		-2214	-0-	181	1	3470	2	Y	239	235	0	3	1	16
								10	4	263	9							
08	7564	X	2837	-0-		-4727	-0-	134	1	2507	2	Y	177	179	0	1	1	13
								1	4	195	9							
09	7320	X	4955	-0-		-2365	-0-	322	1	4380	2	Y	222	212	0	6	1	17
								9	4	244	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2178	-0-		2178	2178	140	1	2012	2	Y	19	12	0	7	1	1
								5	4	21	9							
05	T. A.		537	-0-		537	2715	25	1	507	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
								2	4	3	9							
06	T. A.		2238	-0-		2238	4953	98	1	2114	2	Y	6	3	0	3	1	-0-
								19	4	7	9							
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	4953					Y	-0-					-0-
08	6770	X	1817	-0-		-4953	-0-	88	1	1638	2	Y	83	77	0			6
								91	9									
*09	2789	N	2789	-0-		-0-	-0-	175	1	2386	2	Y	203	190	0	3	1	16
								5	4	223	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	6750	X	3695	-0-	-3055	-0-	230	1	3300	2	Y	144	136	0	11	1	9
							7	4	158	9							
05	8246	X	5518	-0-	-2728	-0-	252	1	5023	2	Y	203	189	0	12	1	11
							20	4	223	9							
06	7980	X	3910	-0-	-4070	-0-	166	1	3584	2	Y	116	116	0	5	1	6
							32	4	128	9							
07	8246	X	5498	-0-	-2748	-0-	266	1	5091	2	Y	115	109	0	5	1	7
							14	4	127	9							
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	269	1	5037	2	Y	304	288	0	1	1	22
							3	4	334	9							
09	5340	X	5069	-0-	-271	-0-	326	1	4429	2	Y	277	272	0	5	1	22
							9	4	305	9							

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
04	T. A.		3944	-0-	3944	3944	240	1	3452	2	Y	222	212	0	11	1	14
							8	4	244	9							
05	T. A.		3065	-0-	3065	7009	136	1	2718	2	Y	182	179	0	7	1	10
							11	4	200	9							
06	T. A.		2635	-0-	2635	9644	115	1	2490	2	Y	7	13	0	4	1	-0-
							22	4	8	9							
07	T. A.		3169	-0-	3169	12813	156	1	2993	2	Y	10	7	0	3	1	-0-
							9	4	11	9							
08	17208	X	4395	-0-	-12813	-0-	208	1	3890	2	Y	268	248	0	1	1	19
							2	4	295	9							
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	270	1	3672	2	Y	335	322	0	5	1	27
							7	4	369	9							

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
04	3930	X	1946	-0-	-1984	-0-	123	1	1764	2	Y	50	54	0	6	1	3
							4	4	55	9							
05	4061	X	2688	-0-	-1373	-0-	124	1	2470	2	Y	76	69	0	6	1	4
							10	4	84	9							
06	3810	X	2561	-0-	-1249	-0-	109	1	2357	2	Y	67	65	0	3	1	3
							21	4	74	9							
07	3937	X	1770	-0-	-2167	-0-	85	1	1628	2	Y	48	47	0	1	1	3
							4	4	53	9							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	236	1	4400	2	Y	174	164	0	1	1	12
							2	4	191	9							
*09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	356	1	4840	2	Y	283	267	0	6	1	22
							10	4	311	9							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	169	0			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	0			2
06	T. A.		1659	-0-	1659	1659	63	1	1361	2	Y	203	192	0	2	1	11
							12	4	223	9							
07	T. A.		2678	-0-	2678	4337	123	1	2359	2	Y	172	170	0	2	1	11
							7	4	189	9							
08	T. A.		3939	-0-	3939	8276	195	1	3645	2	Y	88	92	0	1	1	6
							2	4	97	9							
*09	11867	X	3591	-0-	-8276	-0-	232	1	3155	2	Y	180	168	0	4	1	14
							6	4	198	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	9510	X	7242	-0-	-2268	-0-	435	1	6244	2	Y	499	469	0	20	1	31
							14	4	549	9							
05	11346	X	7967	-0-	-3379	-0-	353	1	7049	2	Y	487	475	0	16	1	27
							29	4	536	9							
06	10980	X	6309	-0-	-4671	-0-	256	1	5535	2	Y	426	423	0	8	1	22
							49	4	469	9							
07	11346	X	6707	-0-	-4639	-0-	309	1	5922	2	Y	418	407	0	5	1	28
							16	4	460	9							
08	7936	X	5473	-0-	-2463	-0-	256	1	4792	2	Y	384	383	0	1	1	28
							3	4	422	9							
09	7710	X	4875	-0-	-2835	-0-	313	1	4250	2	Y	276	277	0	5	1	22
							8	4	304	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6156	-0-	-1644	-0-	373	1	5354	2	Y	379	353	0	17	1	24
							12	4	417	9							
05	8060	X	5644	-0-	-2416	-0-	249	1	4960	2	Y	377	369	0	11	1	21
							20	4	415	9							
06	7800	X	3917	-0-	-3883	-0-	162	1	3505	2	Y	199	205	0	5	1	10
							31	4	219	9							
07	8060	X	3697	-0-	-4363	-0-	175	1	3359	2	Y	139	137	0	3	1	9
							10	4	153	9							
08	6324	X	4471	-0-	-1853	-0-	213	1	3979	2	Y	252	242	0	1	1	18
							2	4	277	9							
09	6150	X	4661	-0-	-1489	-0-	297	1	4033	2	Y	294	284	0	5	1	23
							8	4	323	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	591	1	8482	2	Y	705	664	0	27	1	44
							19	4	776	9							
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	292	1	5836	2	Y	352	364	0	13	1	19
							24	4	387	9							
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	262	1	5680	2	Y	587	567	0	8	1	31
							51	4	646	9							
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	307	1	5894	2	Y	740	716	0	5	1	50
							17	4	814	9							
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	302	1	5658	2	Y	493	506	0	1	1	36
							3	4	542	9							
*09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	400	1	5431	2	Y	462	454	0	7	1	37
							10	4	508	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	546	1	7474	2	Y	406	360	0	24	1	36
							106	4	447	9							
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	597	1	7109	2	Y	373	355	0	17	1	37
							66	4	410	9							
06	8400	X	8062	-0-	-338	-0-	617	1	7043	2	Y	338	320	0	10	1	45
							30	4	372	9							
07	8711	X	5542	-0-	-3169	-0-	433	1	4879	2	Y	183	203	0	4	1	21
							29	4	201	9							
08	8711	X	6764	-0-	-1947	-0-	513	1	6036	2	Y	165	163	0	2	1	21
							33	4	182	9							
09	8430	X	2947	-0-	-5483	-0-	210	1	2514	2	Y	202	186	0	3	1	34
							1	4	222	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	1140	-0-	-5970	-0-	66	1	945	2	Y	115	113	0	3	1	7
							2	4	127	9							
05	7347	X	894	-0-	-6453	-0-	37	1	738	2	Y	105	104	0	2	1	6
							3	4	116	9							
06	7110	X	2854	-0-	-4256	-0-	113	1	2449	2	Y	245	234	0	4	1	13
							22	4	270	9							
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	209	1	3995	2	Y	471	448	0	4	1	32
							11	4	518	9							
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	202	1	3778	2	Y	263	275	0	1	1	19
							2	4	289	9							
*09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	300	1	4079	2	Y	178	178	0	5	1	14
							8	4	196	9							

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
04	13740	X	4702	-0-	-9038	-0-	289	1	4151	2	Y	230	210	0	14	1	14
							9	4	253	9							
05	14198	X	2954	-0-	-11244	-0-	133	1	2657	2	Y	139	139	0	6	1	8
							11	4	153	9							
06	13740	X	3061	-0-	-10679	-0-	126	1	2727	2	Y	167	162	0	4	1	9
							24	4	184	9							
07	13826	X	3758	-0-	-10068	-0-	172	1	3303	2	Y	248	238	0	3	1	16
							10	4	273	9							
08	12245	X	3911	-0-	-8334	-0-	180	1	3363	2	Y	333	324	0	1	1	24
							2	4	366	9							
*09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	315	1	4281	2	Y	339	330	0	6	1	27
							8	4	373	9							

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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	8	0			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	55	51	0			4
							61	9									
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	196	181	0	3	1	16
							5	4	216	9							

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
04	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	309	1	4444	2	Y	371	342	0	14	1	23
							10	4	408	9							
05	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	166	1	3316	2	Y	153	160	0	8	1	8
							14	4	168	9							
06	4380	X	1497	-0-	-2883	-0-	64	1	1377	2	Y	40	44	0	2	1	2
							12	4	44	9							
07	5332	X	2498	-0-	-2834	-0-	114	1	2191	2	Y	170	159	0	2	1	11
							6	4	187	9							
08	5332	X	3814	-0-	-1518	-0-	178	1	3340	2	Y	267	258	0	1	1	19
							2	4	294	9							
09	5160	X	4599	-0-	-561	-0-	293	1	3980	2	Y	289	280	0	5	1	23
							8	4	318	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	6270	X	5352	-0-	-918	-0-	324	1	4649	2	Y	335	317	0	15	1	21
							10	4	369	9							
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	222	1	4431	2	Y	285	280	0	10	1	16
							18	4	314	9							
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	261	1	5636	2	Y	424	410	0	8	1	22
							50	4	466	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	336	1	6434	2	Y	571	549	0	6	1	38
							18	4	628	9							
08	6417	X	6415	-0-	-2	-0-	297	1	5557	2	Y	507	507	0	1	1	37
							3	4	558	9							
09	6270	X	4863	-0-	-1407	-0-	296	1	4022	2	Y	488	481	0	5	1	39
							8	4	537	9							

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
04	5250	X	3527	-0-	-1723	-0-	210	1	3023	2	Y	261	243	0	10	1	16
							7	4	287	9							
05	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	178	1	3568	2	Y	268	261	0	8	1	15
							15	4	295	9							
06	5250	X	2793	-0-	-2457	-0-	114	1	2458	2	Y	182	183	0	4	1	10
							21	4	200	9							
07	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	151	1	2899	2	Y	329	314	0	3	1	22
							8	4	362	9							
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	262	1	4892	2	Y	243	247	0	1	1	17
							2	4	267	9							
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	339	1	4610	2	Y	228	221	0	6	1	18
							9	4	251	9							

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
04	9660	X	3993	-0-	-5667	-0-	243	1	3489	2	Y	230	215	0	12	1	14
							8	4	253	9							
05	10013	X	3684	-0-	-6329	-0-	166	1	3333	2	Y	155	153	0	8	1	8
							14	4	171	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	413	1	8941	2	Y	394	369	0	13	1	20
							80	4	433	9							
07	10013	X	2492	-0-	-7521	-0-	115	1	2198	2	Y	157	165	0	2	1	10
							6	4	173	9							
08	5332	X	3154	-0-	-2178	-0-	155	1	2891	2	Y	97	99	0	1	1	7
							1	4	107	9							
09	9870	X	1357	-0-	-8513	-0-	92	1	1238	2	Y	23	26	0	2	1	2
							2	4	25	9							

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
04	18540	X	17949	-0-	-591	-0-	1130	1	15466	2	N	1030	958	0	50	1	92
							220	4	1133	9							
05	18879	X	16400	-0-	-2479	-0-	1182	1	14073	2	N	921	889	0	33	1	91
							132	4	1013	9							
06	18930	X	10439	-0-	-8491	-0-	800	1	9125	2	N	433	453	0	13	1	58
							38	4	476	9							
07	19561	X	15804	-0-	-3757	-0-	1220	1	13748	2	N	684	649	0	12	1	81
							84	4	752	9							
08	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	1521	1	17901	2	N	819	786	0	4	1	110
							99	4	901	9							
*09	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	1419	1	16995	2	N	1018	936	0	21	1	171
							9	4	1120	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	305	1	4179	2	N	377	349	0	13	1	34
							60	4	415	9							
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	400	1	4765	2	N	330	320	0	11	1	33
							45	4	363	9							
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	703	1	8023	2	N	448	409	0	12	1	60
							34	4	493	9							
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	549	1	6192	2	N	424	428	0	5	1	51
							39	4	466	9							
08	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	404	1	4757	2	N	312	319	0	1	1	43
							27	4	343	9							
09	8700	X	4571	-0-	-4129	-0-	326	1	3899	2	N	313	298	0	5	1	53
							2	4	344	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	6857	-0-	-1843	-0-	436	1	5964	2	N	338	311	0	19	1	30
							85	4	372	9							
05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	832	1	9906	2	N	512	469	0	23	1	50
							92	4	563	9							
06	8700	X	2636	-0-	-6064	-0-	200	1	2288	2	N	125	155	0	3	1	17
							10	4	138	9							
07	8990	X	2937	-0-	-6053	-0-	233	1	2627	2	N	55	64	0	2	1	6
							16	4	61	9							
08	8990	X	4620	-0-	-4370	-0-	358	1	4218	2	N	19	23	0	1	1	1
							23	4	21	9							
09	8700	X	537	-0-	-8163	-0-	40	1	477	2	N	18	15	0	1	1	3
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8313	-0-	-1347	-0-	532	1	7289	2	N	353	338	0	24	1	31
							104	4	388	9							
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	574	1	6841	2	N	379	357	0	16	1	37
							64	4	417	9							
06	7770	X	5253	-0-	-2517	-0-	371	1	4234	2	N	572	524	0	6	1	79
							19	4	629	9							
07	8556	X	7996	-0-	-560	-0-	590	1	6651	2	N	648	642	0	6	1	79
							42	4	713	9							
08	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	924	1	10883	2	N	631	622	0	2	1	86
							61	4	694	9							
*09	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1012	1	12123	2	N	677	635	0	15	1	113
							7	4	745	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5046	-0-	5046	5046	306	1	4189	2	Y	446	405	0	13	1	41
							60	4	491	9							
05	T. A.		2547	-0-	2547	7593	186	1	2210	2	Y	119	143	0	5	1	12
							20	4	131	9							
06	T. A.		1281	-0-	1281	8874	99	1	1130	2	Y	43	47	0	2	1	6
							5	4	47	9							
07	T. A.		3213	-0-	3213	12087	247	1	2780	2	Y	154	139	0	3	1	18
							17	4	169	9							
08	16202	X	4115	-0-	-12087	-0-	300	1	3528	2	Y	243	227	0	1	1	33
							20	4	267	9							
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	286	1	3421	2	Y	301	279	0	4	1	51
							2	4	331	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

04	5160	X	3002	-0-	-2158	-0-	185	1	2529	2	Y	229	214	0	8	1	21
							36	4	252	9							
05	6169	X	5765	-0-	-404	-0-	413	1	4918	2	Y	353	327	0	12	1	35
							46	4	388	9							
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	572	1	6528	2	Y	262	253	0	9	1	35
							28	4	288	9							
07	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	479	1	5394	2	Y	182	192	0	4	1	21
							32	4	200	9							
08	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	363	1	4276	2	Y	176	172	0	1	1	24
							24	4	194	9							
09	6540	X	3602	-0-	-2938	-0-	261	1	3131	2	Y	189	177	0	4	1	32
							2	4	208	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

04	3390	X	1940	-0-	-1450	-0-	122	1	1673	2	Y	110	96	0	6	1	10
							24	4	121	9							
05	3503	X	246	-0-	-3257	-0-	18	1	213	2	Y	12	20	0	1	1	1
							2	4	13	9							
06	3390	X	1685	-0-	-1705	-0-	133	1	1518	2	Y	25	21	0	2	1	3
							6	4	28	9							
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	497	1	5605	2	Y	198	173	0	5	1	23
							34	4	218	9							
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	568	1	6688	2	Y	172	171	0	2	1	22
							37	4	189	9							
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	270	1	3230	2	Y	49	60	0	4	1	7
							1	4	54	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	452	1	6182	2	Y	351	319	0	20	1	31
							88	4	386	9							
05	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	512	1	6095	2	Y	295	283	0	14	1	29
							57	4	325	9							
06	7260	X	6931	-0-	-329	-0-	529	1	6036	2	Y	309	288	0	9	1	41
							26	4	340	9							
07	7502	X	6977	-0-	-525	-0-	531	1	5991	2	Y	380	371	0	5	1	45
							37	4	418	9							
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	529	1	6230	2	Y	504	477	0	2	1	70
							35	4	554	9							
*09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	914	1	10941	2	Y	506	479	0	13	1	84
							5	4	557	9							

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 #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

04	12660	X	10267	-0-	-2393	-0-	634	1	8680	2	Y	754	717	0	28	1	68
							124	4	829	9							
05	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	838	1	9985	2	Y	641	623	0	23	1	63
							94	4	705	9							
06	12660	X	12495	-0-	-165	-0-	946	1	10800	2	Y	638	600	0	15	1	86
							47	4	702	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1049	1	11819	2	Y	654	652	0	10	1	78
							72	4	719	9							
08	13020	X	10136	-0-	-2884	-0-	750	1	8821	2	Y	469	481	0	2	1	64
							49	4	516	9							
09	12510	X	9724	-0-	-2786	-0-	720	1	8615	2	Y	350	346	0	11	1	57
							4	4	385	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	401	1	5495	2	Y	688	636	0	18	1	63
							80	4	757	9							
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	442	1	5252	2	Y	508	508	0	12	1	51
							49	4	559	9							
06	5820	X	3190	-0-	-2630	-0-	237	1	2706	2	Y	214	232	0	4	1	29
							12	4	235	9							
07	6014	X	2594	-0-	-3420	-0-	193	1	2172	2	Y	196	199	0	2	1	24
							13	4	216	9							
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	529	1	6226	2	Y	496	450	0	1	1	69
							35	4	546	9							
*09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	467	1	5587	2	Y	437	425	0	7	1	74
							3	4	481	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	192	1	2632	2	Y	195	187	0	8	1	18
							38	4	215	9							
05	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	118	1	1404	2	Y	176	173	0	3	1	18
							13	4	194	9							
06	2370	X	377	-0-	-1993	-0-	25	1	283	2	Y	62	71	0			9
							1	4	68	9							
07	2449	X	787	-0-	-1662	-0-	52	1	582	2	Y	135	127	0			17
							4	4	149	9							
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	260	1	3066	2	Y	349	316	0	1	1	49
							18	4	384	9							
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	260	1	3110	2	Y	399	375	0	4	1	69
							2	4	439	9							

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 #: 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
04	10103	X	10103	-0-		-0-	-0-	665	1	9110	2	Y	181	155	0	30	1	14
								129	4	199	9							
05	8296	X	8296	-0-		-0-	-0-	608	1	7243	2	Y	343	307	0	17	1	33
								68	4	377	9							
06	11062	X	11062	-0-		-0-	-0-	857	1	9779	2	Y	350	323	0	14	1	46
								41	4	385	9							
07	8563	X	8563	-0-		-0-	-0-	658	1	7416	2	Y	404	396	0	6	1	48
								45	4	444	9							
08	7223	X	4823	-0-		-2400	-0-	360	1	4240	2	Y	181	204	0	1	1	24
								24	4	199	9							
09	6990	X	4000	-0-		-2990	-0-	303	1	3618	2	Y	71	80	0	4	1	11
								1	4	78	9							

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
04	5610	X	5508	-0-		-102	-0-	80	1	5220	2	Y	168	152	0	17	1	4
								23	4	185	9							
05	13082	X	13082	-0-		-0-	-0-	195	1	12479	2	Y	282	252	0	29	1	5
								98	4	310	9							
06	19539	X	19539	-0-		-0-	-0-	300	1	18980	2	Y	139	116	0	27	1	1
								106	4	153	9							
07	24784	X	24784	-0-		-0-	-0-	412	1	24141	2	Y	125	103	0	22	1	1
								93	4	138	9							
08	11124	X	11124	-0-		-0-	-0-	187	1	10815	2	Y	98	95	0	3	1	1
								14	4	108	9							
09	5610	X	5388	-0-		-222	-0-	98	1	5089	2	Y	166	158	0	6	1	3
								18	4	183	9							

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
04	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	59	1	3901	2	Y	164	159	0	13	1	4
								18	4	180	9							
05	4154	X	2998	-0-		-1156	-0-	43	1	2744	2	Y	171	165	0	7	1	3
								23	4	188	9							
06	4320	X	4048	-0-		-272	-0-	62	1	3929	2	Y	32	29	0	6	1	-0-
								22	4	35	9							
07	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-	81	1	4714	2	Y	232	224	0	5	1	3
								21	4	255	9							
08	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	71	1	4134	2	Y	359	354	0	1	1	7
								8	4	395	9							
09	4170	X	2881	-0-		-1289	-0-	48	1	2501	2	Y	292	290	0	3	1	6
								11	4	321	9							

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
04	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	42	1	2736	2	Y	33	24	0	9	1	1
								11	4	36	9							
05	2297	X	2297	-0-		-0-	-0-	33	1	2113	2	Y	121	115	0	5	1	2
								18	4	133	9							
06	2228	X	2228	-0-		-0-	-0-	31	1	1980	2	Y	185	181	0	3	1	3
								13	4	204	9							
07	2488	X	2488	-0-		-0-	-0-	36	1	2123	2	Y	287	280	0	6	1	4
								13	4	316	9							
08	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-	46	1	2686	2	Y	62	65	0			1
								4	4	68	9							
*09	3000	N	4064	-0-		1064	1064	75	1	3898	2	Y	71	66	0	5	1	1
								13	4	78	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	103	1	6769	2	Y	510	490	0	22	1	12
							32	4	561	9							
05	7378	X	6695	-0-	-683	-0-	96	1	6130	2	Y	380	371	0	14	1	7
							51	4	418	9							
06	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	91	1	5743	2	Y	264	259	0	8	1	4
							34	4	290	9							
07	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	101	1	5894	2	Y	487	474	0	10	1	7
							31	4	536	9							
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	150	1	8670	2	Y	755	744	0	2	1	16
							16	4	831	9							
*09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	190	1	9903	2	Y	720	709	0	12	1	15
							39	4	792	9							

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
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
05	11284	X	4778	-0-	-6506	-0-	66	1	4224	2	Y	409	392	0	10	1	7
							38	4	450	9							
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	90	1	5665	2	Y	497	488	0	8	1	8
							35	4	547	9							
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	73	1	4248	2	Y	13	10	0	11	1	-0-
							16	4	14	9							
08	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	76	1	4404	2	Y	58	56	0	1	1	1
							6	4	64	9							
09	6330	X	4696	-0-	-1634	-0-	79	1	4138	2	Y	419	406	0	5	1	9
							18	4	461	9							

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
04	25500	X	10309	-0-	-15191	-0-	139	1	9168	2	Y	870	873	0	30	1	20
							45	4	957	9							
05	26350	X	15915	-0-	-10435	-0-	221	1	14160	2	Y	1281	1245	0	33	1	23
							125	4	1409	9							
06	25500	X	16702	-0-	-8798	-0-	240	1	15170	2	Y	1090	1075	0	21	1	17
							93	4	1199	9							
07	26350	X	13405	-0-	-12945	-0-	209	1	12221	2	Y	831	807	0	29	1	12
							61	4	914	9							
08	26350	X	9897	-0-	-16453	-0-	157	1	9050	2	Y	614	611	0	2	1	13
							15	4	675	9							
09	16710	X	11894	-0-	-4816	-0-	203	1	10595	2	Y	957	936	0	13	1	21
							43	4	1053	9							

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
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	65	1	4239	2	Y	355	333	0	14	1	8
							20	4	391	9							
05	4588	X	283	-0-	-4305	-0-	4	1	276	2	Y	1	8	0	1	1	-0-
							2	4	1	9							
06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	284	1	17972	2	Y	1012	972	0	25	1	15
							108	4	1113	9							
07	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	327	1	19146	2	Y	1015	981	0	35	1	14
							90	4	1117	9							
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	263	1	15240	2	Y	1040	1030	0	3	1	21
							27	4	1144	9							
*09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	177	1	9240	2	Y	855	846	0	12	1	18
							38	4	941	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	9420	X	9334	-0-	-86	-0-	133	1	8780	2	Y	346	328	0	28	1	8
							40	4	381	9							
05	9734	X	9440	-0-	-294	-0-	136	1	8662	2	Y	518	497	0	20	1	9
							72	4	570	9							
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	142	1	8944	2	Y	378	368	0	13	1	6
							52	4	416	9							
07	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	2	Y	645	626	0	16	1	9
							48	4	710	9							
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	169	1	9749	2	Y	662	655	0	2	1	14
							17	4	728	9							
*09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	180	1	9363	2	Y	579	569	0	12	1	12
							35	4	637	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	6275	-0-	-8425	-0-	86	1	5649	2	Y	466	457	0	18	1	11
							27	4	513	9							
05	15190	X	9539	-0-	-5651	-0-	134	1	8590	2	Y	673	652	0	20	1	12
							75	4	740	9							
06	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	251	1	15860	2	Y	1132	1104	0	23	1	17
							97	4	1245	9							
07	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	242	1	14150	2	Y	991	962	0	32	1	14
							71	4	1090	9							
08	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	242	1	14009	2	Y	819	813	0	3	1	17
							24	4	901	9							
*09	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	269	1	14028	2	Y	744	728	0	17	1	16
							52	4	818	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	324	-0-	-482	-0-	5	1	302	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							2	4	15	9							
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	65	1	4055	2	Y	355	343	0	6	1	6
							25	4	391	9							
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	125	1	7336	2	Y	445	432	0	13	1	6
							36	4	490	9							
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	129	1	7428	2	Y	473	467	0	2	1	10
							12	4	520	9							
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	91	1	4758	2	Y	535	527	0	6	1	12
							21	4	589	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		5751	-0-	5751	5759	78	1	4962	2	Y	616	599	0	7	1	10
							33	4	678	9							
07	T. A.		13960	-0-	13960	19719	232	1	13629	2	Y	43	32	0	21	1	-0-
							52	4	47	9							
08	T. A.		14341	-0-	14341	34060	243	1	14037	2	Y	40	37	0	3	1	-0-
							17	4	44	9							
*09	40714	X	6654	-0-	-34060	-0-	120	1	6206	2	Y	278	264	0	8	1	6
							22	4	306	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	4647	-0-	-2643	-0-	69	1	4522	2	Y	34	23	0	15	1	-0-
							19	4	37	9							
05	7843	X	5071	-0-	-2772	-0-	77	1	4841	2	Y	105	92	0	11	1	2
							37	4	116	9							
06	7590	X	6649	-0-	-941	-0-	101	1	6419	2	Y	84	76	0	9	1	1
							37	4	92	9							
07	7843	X	4974	-0-	-2869	-0-	82	1	4795	2	Y	71	66	0	5	1	1
							19	4	78	9							
08	6231	X	5293	-0-	-938	-0-	89	1	5125	2	Y	66	65	0	1	1	1
							6	4	73	9							
09	6660	X	5102	-0-	-1558	-0-	94	1	4919	2	Y	65	59	0	6	1	1
							17	4	72	9							

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
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	118	1	7724	2	Y	665	645	0	25	1	15
							37	4	732	9							
05	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	100	1	6383	2	Y	482	473	0	15	1	9
							55	4	530	9							
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	102	1	6485	2	Y	583	574	0	9	1	9
							42	4	641	9							
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	112	1	6567	2	Y	597	582	0	16	1	8
							36	4	657	9							
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	142	1	8183	2	Y	659	651	0	2	1	14
							15	4	725	9							
*09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	144	1	7463	2	Y	681	670	0	10	1	15
							30	4	749	9							

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
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	113	1	7404	2	Y	765	739	0	24	1	18
							36	4	842	9							
05	7254	X	7162	-0-	-92	-0-	98	1	6313	2	Y	631	624	0	14	1	11
							57	4	694	9							
06	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	90	1	5662	2	Y	588	582	0	8	1	9
							36	4	647	9							
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	127	1	7417	2	Y	603	587	0	17	1	8
							39	4	663	9							
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	116	1	6695	2	Y	588	582	0	2	1	12
							12	4	647	9							
*09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	136	1	7066	2	Y	645	634	0	9	1	14
							28	4	710	9							

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
04	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	503	1	33116	2	Y	1070	955	0	107	1	23
							149	4	1177	9							
05	37095	X	37095	-0-	-0-	-0-	554	1	35404	2	Y	782	710	0	82	1	13
							277	4	860	9							
06	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	407	1	25753	2	Y	694	661	0	36	1	10
							148	4	763	9							
07	8401	X	5416	-0-	-2985	-0-	80	1	4661	2	Y	588	574	0	16	1	8
							28	4	647	9							
08	8401	X	6013	-0-	-2388	-0-	90	1	5190	2	Y	656	649	0	1	1	14
							11	4	722	9							
09	8130	X	4739	-0-	-3391	-0-	77	1	3992	2	Y	593	589	0	5	1	13
							18	4	652	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	15780	X	5978	-0-	-9802	-0-	81	1	5363	2	Y	461	453	0	17	1	11
							27	4	507	9							
05	16306	X	9026	-0-	-7280	-0-	126	1	8042	2	Y	715	695	0	18	1	13
							71	4	787	9							
06	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	276	1	17483	2	Y	1206	1175	0	25	1	19
							108	4	1327	9							
07	16306	X	14195	-0-	-2111	-0-	220	1	12874	2	Y	942	916	0	32	1	13
							65	4	1036	9							
08	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	231	1	13381	2	Y	981	971	0	3	1	20
							24	4	1079	9							
09	15780	X	12867	-0-	-2913	-0-	233	1	12118	2	Y	431	427	0	15	1	9
							42	4	474	9							

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
04	5730	X	2946	-0-	-2784	-0-	40	1	2627	2	Y	242	247	0	8	1	6
							13	4	266	9							
05	5921	X	2480	-0-	-3441	-0-	35	1	2161	2	Y	241	238	0	5	1	4
							19	4	265	9							
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	112	1	7114	2	Y	522	508	0	10	1	8
							44	4	574	9							
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	195	1	11410	2	Y	533	515	0	19	1	7
							52	4	586	9							
08	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	214	1	12418	2	Y	555	548	0	3	1	11
							20	4	611	9							
*09	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	146	1	7583	2	Y	535	525	0	10	1	11
							29	4	589	9							

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
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	176	1	11575	2	Y	601	575	0	38	1	13
							53	4	661	9							
05	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	246	1	15727	2	Y	848	809	0	37	1	15
							130	4	933	9							
06	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	186	1	11785	2	Y	726	713	0	17	1	11
							72	4	799	9							
07	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	195	1	11387	2	Y	699	677	0	23	1	10
							55	4	769	9							
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	174	1	10061	2	Y	708	701	0	3	1	14
							18	4	779	9							
*09	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	175	1	9120	2	Y	718	706	0	11	1	15
							36	4	790	9							

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
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
05	11687	X	4007	-0-	-7680	-0-	57	1	3648	2	Y	246	234	0	8	1	4
							31	4	271	9							
06	6660	X	5230	-0-	-1430	-0-	75	1	4757	2	Y	335	327	0	7	1	5
							29	4	369	9							
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	72	1	4189	2	Y	92	87	0	9	1	1
							17	4	101	9							
08	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	53	1	3068	2	Y	87	85	0	1	1	2
							4	4	96	9							
*09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	161	1	8377	2	Y	685	662	0	10	1	15
							33	4	754	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	91	1	5966	2	Y	49	30	0	20	1	1
							25	4	54	9							
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	110	1	7006	2	Y	147	130	0	16	1	2
							54	4	162	9							
06	6060	X	5738	-0-	-322	-0-	87	1	5521	2	Y	90	83	0	8	1	1
							31	4	99	9							
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	106	1	6209	2	Y	160	152	0	7	1	2
							26	4	176	9							
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	106	1	6152	2	Y	82	81	0	2	1	1
							9	4	90	9							
*09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	111	1	5803	2	Y	161	152	0	7	1	3
							20	4	177	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	4538	-0-	-7132	-0-	62	1	4094	2	Y	329	330	0	13	1	8
							20	4	362	9							
05	12059	X	5877	-0-	-6182	-0-	83	1	5293	2	Y	414	403	0	12	1	7
							46	4	455	9							
06	11670	X	10727	-0-	-943	-0-	153	1	9670	2	Y	767	748	0	14	1	12
							60	4	844	9							
07	12059	X	9492	-0-	-2567	-0-	145	1	8489	2	Y	739	720	0	21	1	10
							45	4	813	9							
08	11935	X	8849	-0-	-3086	-0-	141	1	8134	2	Y	509	507	0	2	1	10
							14	4	560	9							
09	10740	X	6753	-0-	-3987	-0-	119	1	6209	2	Y	365	359	0	8	1	8
							23	4	402	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	9405	-0-	-13995	-0-	127	1	8364	2	Y	794	793	0	27	1	18
							41	4	873	9							
05	24180	X	12748	-0-	-11432	-0-	177	1	11331	2	Y	1036	1009	0	26	1	19
							100	4	1140	9							
06	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	376	1	23786	2	Y	1763	1721	0	34	1	27
							147	4	1939	9							
07	26140	X	26140	-0-	-0-	-0-	413	1	24166	2	Y	1315	1273	0	51	1	18
							114	4	1447	9							
08	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	431	1	24904	2	Y	1387	1371	0	6	1	28
							41	4	1526	9							
*09	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	430	1	22397	2	Y	1209	1184	0	28	1	25
							83	4	1330	9							

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 #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-	298	1	4075	2	Y	91	81	0	13	1	7
								57	4	100	9							
05	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	260	1	3098	2	Y	29	27	0	7	1	2
								29	4	32	9							
06	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	330	1	3765	2	Y	11	7	0	6	1	-0-
								15	4	12	9							
07	2170	X	380	-0-		-1790	-0-	31	1	346	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
08	2170	X	369	-0-		-1801	-0-	26	1	301	2	Y	37	32	0			5
								1	4	41	9							
09	2100	X	154	-0-		-1946	-0-	11	1	135	2	Y	7	11	0			1
								8	9									

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. GAS	(I) 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	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-	490	1	6703	2	Y	205	187	0	22	1	17
								95	4	226	9							
05	5704	X	3913	-0-		-1791	-0-	282	1	3362	2	Y	215	203	0	8	1	21
								32	4	237	9							
06	6060	X	5250	-0-		-810	-0-	377	1	4297	2	Y	506	451	0	6	1	70
								19	4	557	9							
07	6262	X	3816	-0-		-2446	-0-	308	1	3475	2	Y	11	78	0	3	1	-0-
								21	4	12	9							
08	6262	X	4052	-0-		-2210	-0-	314	1	3693	2	Y	23	20	0	1	1	2
								20	4	25	9							
09	6060	X	2597	-0-		-3463	-0-	199	1	2386	2	Y	10	8	0	3	1	1
								1	4	11	9							

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. GAS	(I) 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	7588	X	7588	-0-		-0-	-0-	508	1	6954	2	Y	25	3	0	22	1	-0-
								98	4	28	9							
05	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	276	1	3280	2	Y	10	2	0	8	1	-0-
								30	4	11	9							
06	1185	X	1185	-0-		-0-	-0-	95	1	1083	2	Y	3	1	0	2	1	-0-
								4	4	3	9							
07	1209	X	436	-0-		-773	-0-	36	1	397	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
08	1209	X	767	-0-		-442	-0-	58	1	686	2	Y	17	15	0			2
								4	4	19	9							
09	1170	X	975	-0-		-195	-0-	75	1	896	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
								4	9									

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8340	X	1636	-0-		-6704	-0-	41	1	1499	2	Y	73	63	0	8	1	2
								16	4	80	9							
05	8618	X	6019	-0-		-2599	-0-	200	1	5577	2	Y	155	141	0	13	1	3
								71	4	171	9							
06	4530	X	3694	-0-		-836	-0-	153	1	3477	2	Y	26	24	0	5	1	-0-
								35	4	29	9							
07	2508	X	2508	-0-		-0-	-0-	115	1	2364	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
								8	4	21	9							
08	6014	X	1891	-0-		-4123	-0-	86	1	1787	2	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
09	5820	X	-0-	-0-		-5820	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6240	X	1239	-0-		-5001	-0-	31	1	1131	2	Y	59	52	0	6	1	1
								12	4	65	9							
05	6324	X	4631	-0-		-1693	-0-	154	1	4288	2	Y	123	112	0	10	1	2
								54	4	135	9							
06	6120	X	4762	-0-		-1358	-0-	198	1	4499	2	Y	17	13	0	6	1	-0-
								46	4	19	9							
07	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	186	1	3828	2	Y	17	14	0	3	1	-0-
								13	4	19	9							
08	4619	X	2784	-0-		-1835	-0-	128	1	2643	2	Y	11	10	0	1	1	-0-
								1	4	12	9							
09	4770	X	-0-	-0-		-4770	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4470	X	899	-0-		-3571	-0-	22	1	802	2	Y	60	53	0	6	1	1
								9	4	66	9							
05	10093	X	10093	-0-		-0-	-0-	340	1	9459	2	Y	160	137	0	22	1	2
								118	4	176	9							
06	14393	X	14393	-0-		-0-	-0-	598	1	13602	2	Y	50	33	0	19	1	-0-
								138	4	55	9							
07	4526	X	1296	-0-		-3230	-0-	59	1	1219	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
								4	4	14	9							
08	4619	X	850	-0-		-3769	-0-	39	1	800	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
09	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9161	X	9161	-0-		-0-	-0-	114	1	8987	2	Y	33	4	0	29	1	-0-
								24	4	36	9							
05	9683	X	9683	-0-		-0-	-0-	136	1	9482	2	Y	28	6	0	22	1	-0-
								34	4	31	9							
06	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	132	1	8414	2	Y	23	11	0	12	1	-0-
								24	4	25	9							
07	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	125	1	8479	2	Y	27	20	0	7	1	-0-
								15	4	30	9							
08	7285	X	6379	-0-		-906	-0-	114	1	6226	2	Y	18	17	0	1	1	-0-
								19	4	20	9							
09	7050	X	5977	-0-		-1073	-0-	123	1	5825	2	Y	18	11	0	7	1	-0-
								9	4	20	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	7488	-0-		-1842	-0-	93	1	7339	2	Y	33	9	0	24	1	-0-
								20	4	36	9							
05	8029	X	6264	-0-		-1765	-0-	88	1	6120	2	Y	31	16	0	14	1	1
								22	4	34	9							
06	8847	X	8847	-0-		-0-	-0-	135	1	8636	2	Y	45	33	0	12	1	1
								26	4	50	9							
07	8736	X	8736	-0-		-0-	-0-	126	1	8539	2	Y	50	43	0	7	1	1
								16	4	55	9							
08	8370	X	7526	-0-		-844	-0-	135	1	7340	2	Y	26	25	0	2	1	-0-
								22	4	29	9							
09	8850	X	7016	-0-		-1834	-0-	145	1	6833	2	Y	25	17	0	8	1	-0-
								10	4	28	9							

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 #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	12896	-0-		-2614	-0-	161	1	12643	2	Y	53	12	0	41	1	-0-
								34	4	58	9							
05	14291	X	10707	-0-		-3584	-0-	151	1	10484	2	Y	32	8	0	24	1	-0-
								37	4	35	9							
06	13830	X	10858	-0-		-2972	-0-	167	1	10628	2	Y	30	15	0	15	1	-0-
								30	4	33	9							
07	14291	X	11054	-0-		-3237	-0-	160	1	10836	2	Y	35	26	0	9	1	-0-
								19	4	39	9							
08	13268	X	9190	-0-		-4078	-0-	164	1	8969	2	Y	26	24	0	2	1	-0-
								28	4	29	9							
09	12900	X	5176	-0-		-7724	-0-	107	1	5045	2	Y	15	9	0	6	1	-0-
								7	4	17	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	10485	-0-		-4485	-0-	131	1	10285	2	Y	38	4	0	34	1	-0-
								27	4	42	9							
05	14849	X	9790	-0-		-5059	-0-	138	1	9587	2	Y	28	6	0	22	1	-0-
								34	4	31	9							
06	14370	X	3032	-0-		-11338	-0-	47	1	2968	2	Y	8	4	0	4	1	-0-
								8	4	9	9							
07	14849	X	2793	-0-		-12056	-0-	40	1	2738	2	Y	9	7	0	2	1	-0-
								5	4	10	9							
08	14694	X	3577	-0-		-11117	-0-	65	1	3484	2	Y	16	15	0	1	1	-0-
								10	4	18	9							
09	10500	X	3026	-0-		-7474	-0-	63	1	2931	2	Y	25	20	0	4	1	1
								4	4	28	9							

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. GAS	(I) 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	8100	X	684	-0-		-7416	-0-	8	1	620	2	Y	49	50	0	2	1	2
								2	4	54	9							
05	8494	X	378	-0-		-8116	-0-	5	1	337	2	Y	31	31	0	1	1	1
								2	4	34	9							
06	8220	X	329	-0-		-7891	-0-	5	1	322	2	Y	1	2	0			-0-
								1	4	1	9							
07	8494	X	7155	-0-		-1339	-0-	104	1	7014	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
								12	4	25	9							
08	10317	X	10317	-0-		-0-	-0-	178	1	9725	2	Y	345	326	0	2	1	17
								34	4	380	9							
*09	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	168	1	7923	2	Y	507	490	0	10	1	24
								21	4	558	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26484	X	26484	-0-		-0-	-0-	329	1	25871	2	Y	194	108	0	84	1	5
								71	4	213	9							
05	23560	X	22523	-0-		-1037	-0-	315	1	21951	2	Y	160	110	0	51	1	4
								81	4	176	9							
06	21990	X	21917	-0-		-73	-0-	334	1	21343	2	Y	159	128	0	31	1	4
								65	4	175	9							
07	23560	X	22053	-0-		-1507	-0-	318	1	21511	2	Y	166	147	0	18	1	5
								41	4	183	9							
08	23560	X	21391	-0-		-2169	-0-	381	1	20787	2	Y	144	139	0	5	1	5
								65	4	158	9							
09	22800	X	17887	-0-		-4913	-0-	366	1	17341	2	Y	138	117	0	22	1	4
								28	4	152	9							

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 #: 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
04	540	X	333	-0-	-207	-0-	4	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
05	558	X	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	61	-0-	-479	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	56	-0-	-274	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	651	1	8918	2	Y	33	4	0	29	1	-0-
							126	4	36	9							
05	9114	X	8794	-0-	-320	-0-	673	1	8021	2	Y	24	5	0	19	1	-0-
							74	4	26	9							
06	8820	X	7444	-0-	-1376	-0-	594	1	6779	2	Y	39	26	0	10	1	3
							28	4	43	9							
07	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	655	1	7381	2	Y	24	20	0	7	1	-0-
							44	4	26	9							
08	9114	X	8346	-0-	-768	-0-	644	1	7583	2	Y	71	62	0	2	1	7
							41	4	78	9							
*09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	756	1	9048	2	Y	29	25	0	11	1	-0-
							3	4	32	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	599	1	8187	2	Y	92	64	0	27	1	6
							115	4	101	9							
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	726	1	8648	2	Y	49	33	0	20	1	2
							80	4	54	9							
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	735	1	8396	2	Y	24	14	0	12	1	-0-
							35	4	26	9							
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	597	1	6733	2	Y	22	16	0	6	1	-0-
							40	4	24	9							
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	656	1	7721	2	Y	63	55	0	2	1	6
							42	4	69	9							
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	626	1	7502	2	Y	23	20	0	9	1	-0-
							3	4	25	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	268	1	15631	2	Y	57	6	0	51	1	-0-
							89	4	63	9							
05	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	329	1	15895	2	Y	47	10	0	37	1	-0-
							152	4	52	9							
06	15300	X	15076	-0-	-224	-0-	304	1	14701	2	Y	41	20	0	21	1	-0-
							26	4	45	9							
07	16182	X	14637	-0-	-1545	-0-	269	1	14139	2	Y	45	33	0	12	1	-0-
							179	4	50	9							
08	16182	X	14239	-0-	-1943	-0-	281	1	13779	2	Y	142	133	0	3	1	6
							23	4	156	9							
09	15660	X	13840	-0-	-1820	-0-	313	1	13001	2	Y	328	303	0	16	1	15
							165	4	361	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3000	X	1519	-0-	-1481	-0-	102	1	1392	2	Y	5	1	0	4	1	-0-
							19	4	6	9							
05	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	66	1	785	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
06	3000	X	319	-0-	-2681	-0-	26	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	571	1	6500	2	Y	174	147	0	21	1	6
							14	4	191	9							
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	633	1	7277	2	Y	148	132	0	17	1	5
							14	4	163	9							
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	625	1	6869	2	Y	123	112	0	10	1	6
							11	4	135	9							
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	377	1	4794	2	Y	121	120	0	4	1	3
							47	4	133	9							
08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	801	1	11302	2	Y	149	145	0	3	1	4
							32	4	164	9							
*09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	1353	1	17390	2	Y	117	96	0	22	1	3
							48	4	129	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

04	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	774	1	8806	2	Y	325	286	0	29	1	12
							18	4	358	9							
05	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1040	1	11949	2	Y	517	482	0	28	1	19
							22	4	569	9							
06	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	1008	1	11077	2	Y	416	396	0	16	1	23
							19	4	458	9							
07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	743	1	9459	2	Y	265	273	0	8	1	7
							94	4	292	9							
08	9455	X	6719	-0-	-2736	-0-	427	1	6021	2	Y	231	230	0	1	1	7
							17	4	254	9							
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	569	1	7324	2	Y	295	279	0	9	1	14
							21	4	325	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

04	8340	X	6325	-0-	-2015	-0-	488	1	5557	2	Y	244	220	0	18	1	9
							12	4	268	9							
05	8618	X	8248	-0-	-370	-0-	644	1	7403	2	Y	170	156	0	17	1	6
							14	4	187	9							
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	806	1	8852	2	Y	201	184	0	13	1	10
							14	4	221	9							
07	7719	X	5683	-0-	-2036	-0-	398	1	5068	2	Y	152	153	0	5	1	4
							50	4	167	9							
08	8215	X	6780	-0-	-1435	-0-	425	1	5990	2	Y	316	310	0	1	1	9
							17	4	348	9							
09	8340	X	6661	-0-	-1679	-0-	466	1	5993	2	Y	168	162	0	7	1	8
							17	4	185	9							

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
04	15480	X	666	-0-	-14814	-0-	45	1	611	2	Y	2	1	0	2	1	-0-
							8	4	2	9							
05	6386	X	4412	-0-	-1974	-0-	338	1	4024	2	Y	12	3	0	9	1	-0-
							37	4	13	9							
06	8640	X	6980	-0-	-1660	-0-	559	1	6375	2	Y	18	9	0	9	1	-0-
							26	4	20	9							
07	8928	X	1879	-0-	-7049	-0-	152	1	1710	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							10	4	7	9							
08	8928	X	1449	-0-	-7479	-0-	113	1	1325	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
09	6990	X	902	-0-	-6088	-0-	70	1	829	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

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
04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	803	1	10992	2	Y	73	34	0	36	1	3
							155	4	80	9							
05	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1108	1	13197	2	Y	48	19	0	31	1	1
							122	4	53	9							
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	863	1	9853	2	Y	29	16	0	14	1	-0-
							41	4	32	9							
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	754	1	8505	2	Y	28	20	0	8	1	-0-
							51	4	31	9							
08	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	1008	1	11868	2	Y	38	34	0	3	1	1
							65	4	42	9							
*09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	978	1	11710	2	Y	36	22	0	15	1	-0-
							4	4	40	9							

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
04	19470	X	15214	-0-	-4256	-0-	992	1	13577	2	Y	412	346	0	44	1	34
							192	4	453	9							
05	23684	X	13258	-0-	-10426	-0-	998	1	11885	2	Y	241	227	0	27	1	21
							110	4	265	9							
06	22920	X	12304	-0-	-10616	-0-	976	1	11136	2	Y	133	124	0	16	1	14
							46	4	146	9							
07	23684	X	11175	-0-	-12509	-0-	892	1	10058	2	Y	149	139	0	9	1	15
							61	4	164	9							
08	20150	X	13883	-0-	-6267	-0-	1067	1	12559	2	Y	172	164	0	3	1	20
							68	4	189	9							
09	15210	X	13835	-0-	-1375	-0-	1051	1	12582	2	Y	179	158	0	16	1	25
							5	4	197	9							

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
04	23040	X	16273	-0-	-6767	-0-	1295	1	14734	2	Y	194	145	0	48	1	6
							31	4	213	9							
05	23808	X	16179	-0-	-7629	-0-	1288	1	14798	2	Y	60	31	0	34	1	1
							27	4	66	9							
06	23040	X	15543	-0-	-7497	-0-	1284	1	14106	2	Y	120	96	0	20	1	5
							21	4	132	9							
07	23808	X	14679	-0-	-9129	-0-	1035	1	13180	2	Y	304	290	0	12	1	7
							130	4	334	9							
08	19065	X	13956	-0-	-5109	-0-	885	1	12493	2	Y	492	482	0	3	1	14
							37	4	541	9							
*09	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	1334	1	17156	2	Y	387	362	0	22	1	17
							49	4	426	9							

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
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	840	1	11493	2	Y	42	5	0	37	1	-0-
							162	4	46	9							
05	12710	X	11795	-0-	-915	-0-	903	1	10758	2	Y	32	7	0	25	1	-0-
							99	4	35	9							
06	12300	X	10068	-0-	-2232	-0-	806	1	9195	2	Y	26	13	0	13	1	-0-
							38	4	29	9							
07	12927	X	9547	-0-	-3380	-0-	771	1	8693	2	Y	28	20	0	8	1	-0-
							52	4	31	9							
08	12927	X	11402	-0-	-1525	-0-	881	1	10371	2	Y	85	74	0	3	1	8
							56	4	94	9							
09	12540	X	11113	-0-	-1427	-0-	854	1	10222	2	Y	31	26	0	13	1	-0-
							3	4	34	9							

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
04	15990	X	7348	-0-	-8642	-0-	564	1	6417	2	Y	322	300	0	21	1	12
							13	4	354	9							
05	16523	X	14057	-0-	-2466	-0-	1078	1	12382	2	Y	522	485	0	29	1	20
							23	4	574	9							
06	15990	X	15861	-0-	-129	-0-	1278	1	14037	2	Y	475	449	0	20	1	26
							23	4	523	9							
07	16523	X	15163	-0-	-1360	-0-	1079	1	13737	2	Y	194	204	0	12	1	4
							134	4	213	9							
08	15810	X	13238	-0-	-2572	-0-	848	1	11952	2	Y	367	358	0	3	1	10
							34	4	404	9							
09	15870	X	1081	-0-	-14789	-0-	77	1	984	2	Y	16	24	0	1	1	1
							2	4	18	9							

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
04	5370	X	30	-0-	-5340	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	Y	11	9	0	1	1	1
							1	4	12	9							
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	134	1	7054	2	Y	29	24	0	6	1	-0-
							90	4	32	9							
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	154	1	7572	2	Y	98	92	0	2	1	4
							13	4	108	9							
*09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	172	1	7155	2	Y	222	206	0	9	1	11
							91	4	244	9							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		811	-0-	811	811	16	1	781	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
09	T. A.		6472	-0-	6472	7283	149	1	6189	2	Y	51	42	0	8	1	2
							78	4	56	9							

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
04	12900	X	10339	-0-	-2561	-0-	173	1	10067	2	Y	38	6	0	32	1	-0-
							57	4	42	9							
05	5394	X	1	-0-	-5393	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8460	X	4431	-0-	-4029	-0-	89	1	4321	2	Y	12	6	0	6	1	-0-
							8	4	13	9							
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	199	1	10477	2	Y	207	189	0	9	1	9
							134	4	228	9							
08	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	260	1	12750	2	Y	39	45	0	3	1	-0-
							21	4	43	9							
*09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	292	1	12120	2	Y	39	24	0	15	1	-0-
							152	4	43	9							

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
04	5280	X	1968	-0-	-3312	-0-	27	1	1774	2	Y	144	145	0	6	1	3
							9	4	158	9							
05	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	36	1	2270	2	Y	179	174	0	5	1	3
							19	4	197	9							
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	89	1	5601	2	Y	296	286	0	8	1	5
							33	4	326	9							
07	5456	X	4605	-0-	-851	-0-	73	1	4300	2	Y	193	187	0	8	1	3
							20	4	212	9							
08	5456	X	4121	-0-	-1335	-0-	66	1	3842	2	Y	187	185	0	1	1	4
							7	4	206	9							
09	5280	X	4914	-0-	-366	-0-	86	1	4493	2	Y	289	282	0	5	1	6
							17	4	318	9							

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
04	T. A.		13812	-0-	13812	13812	876	1	12588	2	Y	290	244	0	41	1	16
							29	4	319	9							
05	T. A.		14665	-0-	14665	28477	679	1	13560	2	Y	337	305	0	31	1	17
							55	4	371	9							
06	T. A.		13109	-0-	13109	41586	558	1	12078	2	Y	332	316	0	17	1	16
							108	4	365	9							
07	T. A.		14126	-0-	14126	55712	683	1	13098	2	Y	280	268	0	12	1	16
							37	4	308	9							
08	T. A.		12201	-0-	12201	67913	605	1	11327	2	Y	238	236	0	3	1	15
							7	4	262	9							
*09	79783	X	11870	-0-	-67913	-0-	791	1	10751	2	Y	279	260	0	14	1	20
							21	4	307	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	39870	X	20971	-0-	-18899	-0-	1322	1	18991	2	Y	559	500	0	62	1	32
							43	4	615	9							
05	40269	X	29272	-0-	-10997	-0-	1351	1	26989	2	Y	747	679	0	62	1	38
							110	4	822	9							
06	34560	X	29344	-0-	-5216	-0-	1242	1	26897	2	Y	877	833	0	38	1	44
							240	4	965	9							
07	30659	X	28353	-0-	-2306	-0-	1363	1	26156	2	Y	690	669	0	23	1	42
							75	4	759	9							
08	30659	X	20752	-0-	-9907	-0-	1022	1	19104	2	Y	560	559	0	5	1	38
							10	4	616	9							
09	29340	X	20145	-0-	-9195	-0-	1321	1	17950	2	Y	763	720	0	22	1	59
							35	4	839	9							

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
04	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	138	1	10831	2	Y	273	236	0	35	1	12
							33	4	300	9							
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	140	1	9742	2	Y	241	221	0	23	1	9
							42	4	265	9							
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	139	1	8848	2	Y	239	227	0	12	1	9
							33	4	263	9							
07	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	140	1	9464	2	Y	266	256	0	8	1	11
							24	4	293	9							
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	160	1	8739	2	Y	231	229	0	2	1	11
							29	4	254	9							
*09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	206	1	9760	2	Y	347	330	0	12	1	16
							21	4	382	9							

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
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	226	1	13192	2	Y	62	19	0	43	1	1
							75	4	68	9							
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	157	1	7608	2	Y	28	11	0	18	1	-0-
							73	4	31	9							
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	242	1	11721	2	Y	33	16	0	17	1	-0-
							21	4	36	9							
07	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	223	1	11789	2	Y	226	206	0	10	1	10
							151	4	249	9							
08	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	281	1	13774	2	Y	84	89	0	3	1	2
							23	4	92	9							
*09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	258	1	10730	2	Y	40	29	0	13	1	-0-
							135	4	44	9							

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
04	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	244	1	14249	2	Y	52	6	0	46	1	-0-
							81	4	57	9							
05	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	319	1	15380	2	Y	45	9	0	36	1	-0-
							147	4	50	9							
06	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	386	1	18703	2	Y	399	349	0	27	1	23
							35	4	439	9							
07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	341	1	17980	2	Y	393	383	0	16	1	17
							230	4	432	9							
08	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	360	1	17652	2	Y	384	379	0	4	1	18
							31	4	422	9							
*09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	407	1	16900	2	Y	378	358	0	21	1	17
							214	4	416	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS	(I) 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	26310	X	25108	-0-		-1202	-0-	1577	1	22668	2	Y	737	653	0	74	1	43
								52	4	811	9							
05	27187	X	22807	-0-		-4380	-0-	1054	1	21055	2	Y	556	522	0	49	1	28
								86	4	612	9							
06	30240	X	30240	-0-		-0-	-0-	1286	1	27850	2	Y	777	728	0	39	1	38
								249	4	855	9							
07	30679	X	30679	-0-		-0-	-0-	1464	1	28095	2	Y	945	900	0	24	1	59
								80	4	1040	9							
08	27187	X	26024	-0-		-1163	-0-	1278	1	23909	2	Y	749	752	0	5	1	51
								13	4	824	9							
09	26310	X	23953	-0-		-2357	-0-	1580	1	21472	2	Y	781	746	0	27	1	59
								42	4	859	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13440	X	13420	-0-		-20	-0-	829	1	11916	2	Y	589	539	0	39	1	36
								27	4	648	9							
05	14312	X	14312	-0-		-0-	-0-	653	1	13046	2	Y	509	488	0	30	1	27
								53	4	560	9							
06	13200	X	8984	-0-		-4216	-0-	379	1	8200	2	Y	302	303	0	11	1	15
								73	4	332	9							
07	13826	X	11313	-0-		-2513	-0-	547	1	10489	2	Y	225	218	0	9	1	13
								29	4	248	9							
08	14260	X	12501	-0-		-1759	-0-	626	1	11696	2	Y	157	158	0	3	1	9
								6	4	173	9							
09	13860	X	11447	-0-		-2413	-0-	769	1	10446	2	Y	193	176	0	13	1	13
								20	4	212	9							

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. GAS	(I) 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	13763	X	13763	-0-		-0-	-0-	867	1	12447	2	Y	383	335	0	41	1	22
								28	4	421	9							
05	12769	X	12769	-0-		-0-	-0-	590	1	11792	2	Y	308	287	0	27	1	16
								48	4	339	9							
06	8458	X	8458	-0-		-0-	-0-	366	1	7931	2	Y	82	84	0	11	1	3
								71	4	90	9							
07	7688	X	7427	-0-		-261	-0-	362	1	6940	2	Y	96	88	0	6	1	5
								19	4	106	9							
08	7998	X	7998	-0-		-0-	-0-	401	1	7509	2	Y	76	75	0	2	1	4
								4	4	84	9							
*09	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-	571	1	7754	2	Y	59	50	0	10	1	3
								15	4	65	9							

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. GAS	(I) 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	17987	X	17987	-0-		-0-	-0-	1136	1	16327	2	Y	443	382	0	53	1	25
								37	4	487	9							
05	15674	X	15674	-0-		-0-	-0-	719	1	14367	2	Y	481	448	0	33	1	25
								59	4	529	9							
06	16740	X	6684	-0-		-10056	-0-	282	1	6115	2	Y	211	216	0	9	1	11
								55	4	232	9							
07	18507	X	9992	-0-		-8515	-0-	490	1	9410	2	Y	59	60	0	8	1	2
								27	4	65	9							
08	18507	X	10223	-0-		-8284	-0-	515	1	9630	2	Y	66	63	0	2	1	3
								5	4	73	9							
09	18000	X	10577	-0-		-7423	-0-	715	1	9720	2	Y	112	96	0	12	1	7
								19	4	123	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38340	X	34742	-0-	-3598	-0-	2194	1	31535	2	Y	855	738	0	103	1	49
							72	4	941	9							
05	38409	X	32544	-0-	-5865	-0-	1519	1	30331	2	Y	519	473	0	70	1	25
							123	4	571	9							
06	34920	X	25863	-0-	-9057	-0-	1122	1	24305	2	Y	198	182	0	34	1	7
							218	4	218	9							
07	36084	X	29983	-0-	-6101	-0-	1460	1	28011	2	Y	393	355	0	24	1	21
							80	4	432	9							
08	36084	X	30451	-0-	-5633	-0-	1516	1	28360	2	Y	509	491	0	7	1	32
							15	4	560	9							
09	34740	X	26097	-0-	-8643	-0-	1754	1	23833	2	Y	421	394	0	30	1	29
							47	4	463	9							

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
04	T. A.		11492	-0-	11492	19451	724	1	10406	2	Y	307	263	0	34	1	18
							24	4	338	9							
05	T. A.		11427	-0-	11427	30878	530	1	10590	2	Y	240	222	0	24	1	12
							43	4	264	9							
06	41287	X	10409	-0-	-30878	-0-	441	1	9555	2	Y	297	281	0	13	1	15
							86	4	327	9							
07	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	681	1	13066	2	Y	247	237	0	11	1	14
							37	4	272	9							
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	618	1	11548	2	Y	211	209	0	3	1	13
							6	4	232	9							
*09	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	796	1	10810	2	Y	276	255	0	14	1	20
							21	4	304	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	24	1	1512	2	Y	28	23	0	5	1	1
							6	4	31	9							
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	256	1	16413	2	Y	780	729	0	38	1	14
							135	4	858	9							
06	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	452	1	28563	2	Y	885	845	0	41	1	13
							165	4	974	9							
07	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	402	1	23545	2	Y	678	647	0	35	1	9
							100	4	746	9							
08	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	354	1	20449	2	Y	850	837	0	5	1	17
							31	4	935	9							
*09	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	394	1	20513	2	Y	762	737	0	26	1	16
							73	4	838	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54059	X	54059	-0-	-0-	-0-	779	1	51322	2	Y	1571	1403	0	166	1	33
							230	4	1728	9							
05	42935	X	42935	-0-	-0-	-0-	636	1	40637	2	Y	1218	1137	0	94	1	20
							322	4	1340	9							
06	40738	X	40738	-0-	-0-	-0-	613	1	38803	2	Y	999	950	0	55	1	14
							223	4	1099	9							
07	41230	X	30673	-0-	-10557	-0-	499	1	29196	2	Y	777	740	0	41	1	10
							123	4	855	9							
08	41230	X	28038	-0-	-13192	-0-	460	1	26576	2	Y	875	862	0	6	1	17
							39	4	963	9							
09	39900	X	27377	-0-	-12523	-0-	498	1	25920	2	Y	790	759	0	32	1	16
							90	4	869	9							

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 #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	5840	-0-	-3010	-0-	391	1	5352	2	N	20	2	0	18	1	-0-
							75	4	22	9							
05	7347	X	5094	-0-	-2253	-0-	390	1	4646	2	N	14	3	0	11	1	-0-
							43	4	15	9							
06	7110	X	5582	-0-	-1528	-0-	447	1	5099	2	N	14	7	0	7	1	-0-
							21	4	15	9							
07	6355	X	5217	-0-	-1138	-0-	421	1	4750	2	N	15	11	0	4	1	-0-
							29	4	17	9							
08	6014	X	4922	-0-	-1092	-0-	382	1	4495	2	N	19	17	0	1	1	1
							24	4	21	9							
09	5850	X	5596	-0-	-254	-0-	430	1	5147	2	N	15	10	0	6	1	-0-
							2	4	17	9							

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
04	12150	X	8780	-0-	-3370	-0-	551	1	7913	2	Y	271	240	0	26	1	16
							18	4	298	9							
05	12090	X	9830	-0-	-2260	-0-	459	1	9169	2	Y	150	138	0	21	1	7
							37	4	165	9							
06	9990	X	6242	-0-	-3748	-0-	272	1	5888	2	Y	26	24	0	8	1	1
							53	4	29	9							
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	443	1	8490	2	Y	127	114	0	7	1	7
							24	4	140	9							
08	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	532	1	9938	2	Y	145	141	0	2	1	9
							5	4	160	9							
09	9510	X	9212	-0-	-298	-0-	621	1	8440	2	Y	122	112	0	11	1	8
							17	4	134	9							

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
04	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	2064	1	23486	2	Y	373	288	0	76	1	12
							49	4	410	9							
05	23498	X	19284	-0-	-4214	-0-	1519	1	17454	2	Y	253	217	0	40	1	8
							33	4	278	9							
06	22740	X	15982	-0-	-6758	-0-	1259	1	13833	2	Y	787	731	0	20	1	44
							24	4	866	9							
07	24645	X	15700	-0-	-8945	-0-	1067	1	13587	2	Y	824	834	0	12	1	22
							140	4	906	9							
08	24645	X	19547	-0-	-5098	-0-	1222	1	17234	2	Y	945	935	0	4	1	28
							51	4	1040	9							
09	23850	X	3413	-0-	-20437	-0-	245	1	3149	2	Y	9	33	0	4	1	-0-
							9	4	10	9							

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
04	20370	X	19642	-0-	-728	-0-	282	1	18516	2	Y	692	632	0	60	1	15
							83	4	761	9							
05	21049	X	18664	-0-	-2385	-0-	276	1	17606	2	Y	584	548	0	41	1	10
							140	4	642	9							
06	20370	X	18456	-0-	-1914	-0-	275	1	17471	2	Y	553	530	0	25	1	8
							102	4	608	9							
07	21049	X	16925	-0-	-4124	-0-	274	1	16058	2	Y	476	455	0	23	1	6
							69	4	524	9							
08	20212	X	17838	-0-	-2374	-0-	291	1	16816	2	Y	642	631	0	4	1	13
							25	4	706	9							
09	19650	X	16639	-0-	-3011	-0-	301	1	15624	2	Y	599	580	0	20	1	12
							55	4	659	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	T. A.		1096	-0-	1096	1096	16	1	1039	2	Y	34	30	0	3	1	1
							4	4	37	9							
05	T. A.		3888	-0-	3888	4984	58	1	3723	2	Y	71	62	0	9	1	1
							29	4	78	9							
06	T. A.		9580	-0-	9580	14564	147	1	9336	2	Y	41	29	0	13	1	-0-
							52	4	45	9							
07	T. A.		16142	-0-	16142	30706	264	1	15476	2	Y	307	289	0	14	1	4
							64	4	338	9							
08	45631	X	14925	-0-	-30706	-0-	245	1	14180	2	Y	435	428	0	3	1	8
							21	4	479	9							
*09	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	256	1	13345	2	Y	434	417	0	16	1	9
							47	4	477	9							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		2309	-0-	2309	2309	35	1	2209	2	Y	44	38	0	5	1	1
							17	4	48	9							
06	4202	X	1893	-0-	-2309	-0-	29	1	1836	2	Y	16	15	0	2	1	-0-
							10	4	18	9							
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	39	1	2311	2	Y	37	35	0	2	1	-0-
							10	4	41	9							
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	38	1	2194	2	Y	32	30	0	1	1	1
							3	4	35	9							
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	44	1	2273	2	Y	32	29	0	3	1	1
							7	4	35	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	16314	-0-	-4596	-0-	235	1	15486	2	Y	475	431	0	50	1	10
							70	4	523	9							
05	21607	X	16699	-0-	-4908	-0-	247	1	15789	2	Y	488	454	0	36	1	8
							126	4	537	9							
06	20910	X	17347	-0-	-3563	-0-	256	1	16250	2	Y	677	652	0	23	1	10
							96	4	745	9							
07	19716	X	15356	-0-	-4360	-0-	249	1	14549	2	Y	451	431	0	24	1	6
							62	4	496	9							
08	16802	X	14368	-0-	-2434	-0-	238	1	13751	2	Y	327	324	0	3	1	6
							19	4	360	9							
09	17340	X	16199	-0-	-1141	-0-	299	1	15562	2	Y	260	242	0	19	1	5
							52	4	286	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44190	X	41276	-0-	-2914	-0-	594	1	39105	2	Y	1274	1150	0	127	1	27
							176	4	1401	9							
05	45663	X	39673	-0-	-5990	-0-	595	1	37992	2	Y	719	647	0	88	1	11
							295	4	791	9							
06	44190	X	37176	-0-	-7014	-0-	558	1	35327	2	Y	988	935	0	50	1	14
							204	4	1087	9							
07	45663	X	36379	-0-	-9284	-0-	594	1	34820	2	Y	746	705	0	46	1	9
							144	4	821	9							
08	42501	X	35360	-0-	-7141	-0-	586	1	33908	2	Y	744	731	0	8	1	14
							48	4	818	9							
09	41280	X	37440	-0-	-3840	-0-	690	1	35954	2	Y	614	572	0	45	1	11
							121	4	675	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	462	1	30423	2	Y	633	536	0	98	1	13
							134	4	696	9							
05	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-	488	1	31172	2	Y	911	837	0	72	1	15
							247	4	1002	9							
06	33780	X	29348	-0-	-4432	-0-	435	1	27532	2	Y	1108	1067	0	39	1	17
							162	4	1219	9							
07	34906	X	26700	-0-	-8206	-0-	433	1	25328	2	Y	755	722	0	40	1	10
							108	4	831	9							
08	34906	X	29935	-0-	-4971	-0-	490	1	28341	2	Y	965	949	0	7	1	19
							42	4	1062	9							
*09	37248	X	37248	-0-	-0-	-0-	674	1	35073	2	Y	1253	1202	0	44	1	26
							123	4	1378	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57282	X	57282	-0-	-0-	-0-	790	1	51983	2	Y	3874	3693	0	169	1	88
							248	4	4261	9							
05	85932	X	40276	-0-	-45656	-0-	598	1	38230	2	Y	1042	1025	0	88	1	17
							302	4	1146	9							
06	83160	X	47172	-0-	-35988	-0-	698	1	44165	2	Y	1863	1789	0	63	1	28
							260	4	2049	9							
07	85932	X	44565	-0-	-41367	-0-	717	1	41984	2	Y	1526	1466	0	68	1	20
							185	4	1679	9							
08	70618	X	54689	-0-	-15929	-0-	889	1	51388	2	Y	2121	2087	0	12	1	42
							79	4	2333	9							
09	57270	X	49690	-0-	-7580	-0-	883	1	45967	2	Y	2428	2362	0	57	1	51
							169	4	2671	9							

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
04	62970	X	59995	-0-	-2975	-0-	850	1	55928	2	Y	2691	2513	0	181	1	60
							257	4	2960	9							
05	71023	X	71023	-0-	-0-	-0-	1043	1	66610	2	Y	2576	2438	0	154	1	44
							536	4	2834	9							
06	64116	X	64116	-0-	-0-	-0-	946	1	59876	2	Y	2673	2592	0	85	1	40
							354	4	2940	9							
07	65069	X	62488	-0-	-2581	-0-	1011	1	59201	2	Y	1837	1758	0	95	1	24
							255	4	2021	9							
08	65069	X	57948	-0-	-7121	-0-	935	1	54065	2	Y	2602	2562	0	12	1	52
							86	4	2862	9							
09	62970	X	52945	-0-	-10025	-0-	952	1	49590	2	Y	2023	1971	0	62	1	42
							178	4	2225	9							

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
04	45030	X	37652	-0-	-7378	-0-	527	1	34677	2	Y	2078	1963	0	113	1	47
							162	4	2286	9							
05	46531	X	37250	-0-	-9281	-0-	538	1	34363	2	Y	1876	1811	0	79	1	33
							285	4	2064	9							
06	45030	X	31916	-0-	-13114	-0-	467	1	29530	2	Y	1584	1551	0	42	1	24
							177	4	1742	9							
07	46531	X	30936	-0-	-15595	-0-	488	1	28554	2	Y	1598	1547	0	53	1	22
							136	4	1758	9							
08	43710	X	28376	-0-	-15334	-0-	454	1	26233	2	Y	1496	1482	0	6	1	30
							43	4	1646	9							
09	37650	X	29868	-0-	-7782	-0-	533	1	27731	2	Y	1366	1332	0	35	1	29
							101	4	1503	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	531	1	34946	2	Y	995	884	0	113	1	21
							156	4	1095	9							
05	37944	X	37290	-0-	-654	-0-	558	1	35652	2	Y	729	656	0	82	1	12
							278	4	802	9							
06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	614	1	38879	2	Y	770	716	0	55	1	11
							221	4	847	9							
07	37944	X	36482	-0-	-1462	-0-	596	1	34914	2	Y	753	712	0	43	1	9
							144	4	828	9							
08	37944	X	34528	-0-	-3416	-0-	574	1	33194	2	Y	649	638	0	8	1	12
							46	4	714	9							
09	36720	X	32800	-0-	-3920	-0-	606	1	31538	2	Y	501	465	0	39	1	9
							105	4	551	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

04	T. A.		57051	-0-	57051	57051	822	1	54085	2	Y	1729	1558	0	176	1	37
							242	4	1902	9							
05	T. A.		50156	-0-	50156	107207	760	1	48539	2	Y	443	362	0	112	1	6
							370	4	487	9							
06	T. A.		50638	-0-	50638	157845	779	1	49347	2	Y	216	151	0	70	1	1
							274	4	238	9							
07	T. A.		46680	-0-	46680	204525	755	1	44210	2	Y	1385	1325	0	43	1	18
							191	4	1524	9							
08	249314	X	44789	-0-	-204525	-0-	732	1	42358	2	Y	1486	1465	0	10	1	29
							64	4	1635	9							
09	47490	X	37292	-0-	-10198	-0-	689	1	35885	2	Y	544	518	0	45	1	10
							120	4	598	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

04	54223	X	54223	-0-	-0-	-0-	768	1	50535	2	Y	2444	2279	0	164	1	54
							232	4	2688	9							
05	65012	X	65012	-0-	-0-	-0-	956	1	61073	2	Y	2265	2139	0	141	1	39
							491	4	2492	9							
06	56956	X	56956	-0-	-0-	-0-	848	1	53661	2	Y	1940	1874	0	76	1	29
							313	4	2134	9							
07	59504	X	59504	-0-	-0-	-0-	962	1	56321	2	Y	1798	1721	0	82	1	24
							243	4	1978	9							
08	56265	X	56164	-0-	-101	-0-	919	1	53152	2	Y	1831	1807	0	12	1	36
							79	4	2014	9							
09	54450	X	50647	-0-	-3803	-0-	914	1	47572	2	Y	1812	1752	0	59	1	37
							168	4	1993	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	68842	X	68842	-0-	-0-	-0-	982	1	64639	2	Y	2661	2456	0	209	1	58
							294	4	2927	9							
05	69860	X	69860	-0-	-0-	-0-	1038	1	66318	2	Y	1801	1676	0	153	1	30
							523	4	1981	9							
06	68070	X	64798	-0-	-3272	-0-	971	1	61435	2	Y	1852	1768	0	87	1	27
							355	4	2037	9							
07	70866	X	60428	-0-	-10438	-0-	961	1	56251	2	Y	2688	2596	0	82	1	37
							259	4	2957	9							
08	70866	X	63637	-0-	-7229	-0-	1032	1	59723	2	Y	2535	2509	0	13	1	50
							93	4	2789	9							
09	68850	X	57684	-0-	-11166	-0-	1031	1	53678	2	Y	2527	2457	0	67	1	53
							195	4	2780	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

04	57690	X	53697	-0-	-3993	-0-	764	1	50282	2	Y	2202	2058	0	163	1	48
							229	4	2422	9							
05	59613	X	53754	-0-	-5859	-0-	787	1	50252	2	Y	2098	1994	0	116	1	36
							407	4	2308	9							
06	57690	X	50887	-0-	-6803	-0-	747	1	47289	2	Y	2335	2269	0	67	1	35
							282	4	2569	9							
07	59613	X	45771	-0-	-13842	-0-	718	1	42011	2	Y	2580	2501	0	78	1	36
							204	4	2838	9							
08	59613	X	51883	-0-	-7730	-0-	826	1	47751	2	Y	2932	2897	0	11	1	60
							81	4	3225	9							
09	53700	X	48632	-0-	-5068	-0-	856	1	44566	2	Y	2765	2710	0	56	1	59
							168	4	3042	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

04	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	312	1	20505	2	Y	2345	2262	0	67	1	54
							103	4	2580	9							
05	24087	X	22318	-0-	-1769	-0-	319	1	20383	2	Y	1313	1297	0	47	1	23
							172	4	1444	9							
06	24240	X	19994	-0-	-4246	-0-	293	1	18566	2	Y	931	914	0	26	1	14
							111	4	1024	9							
07	25048	X	17883	-0-	-7165	-0-	279	1	16348	2	Y	1068	1036	0	31	1	15
							81	4	1175	9							
08	25048	X	20353	-0-	-4695	-0-	325	1	18815	2	Y	1074	1063	0	4	1	22
							32	4	1181	9							
*09	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	440	1	22905	2	Y	1030	1002	0	29	1	21
							83	4	1133	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	77	1	5098	2	Y	43	30	0	16	1	1
							22	4	47	9							
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	101	1	6444	2	Y	101	85	0	15	1	2
							50	4	111	9							
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	118	1	7463	2	Y	209	197	0	11	1	3
							43	4	230	9							
07	5704	X	3966	-0-	-1738	-0-	66	1	3804	2	Y	74	70	0	6	1	1
							15	4	81	9							
08	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	79	1	4551	2	Y	467	457	0	1	1	10
							9	4	514	9							
09	7860	X	4812	-0-	-3048	-0-	82	1	4260	2	Y	412	407	0	6	1	9
							17	4	453	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	8942	-0-	-6088	-0-	130	1	8575	2	Y	181	153	0	28	1	4
							38	4	199	9							
05	24614	X	8538	-0-	-16076	-0-	128	1	8197	2	Y	135	118	0	19	1	2
							64	4	149	9							
06	23820	X	12013	-0-	-11807	-0-	176	1	11161	2	Y	554	532	0	16	1	8
							67	4	609	9							
07	24614	X	14246	-0-	-10368	-0-	226	1	13203	2	Y	687	664	0	22	1	9
							61	4	756	9							
08	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	223	1	12853	2	Y	727	718	0	3	1	15
							21	4	800	9							
*09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	236	1	12286	2	Y	699	684	0	15	1	15
							46	4	769	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

04	61680	X	54292	-0-	-7388	-0-	763	1	50230	2	Y	2787	2644	0	163	1	62
							233	4	3066	9							
05	63736	X	57711	-0-	-6025	-0-	850	1	54325	2	Y	1910	1815	0	125	1	32
							435	4	2101	9							
06	61680	X	54041	-0-	-7639	-0-	809	1	51177	2	Y	1599	1535	0	73	1	23
							296	4	1759	9							
07	63736	X	54661	-0-	-9075	-0-	882	1	51615	2	Y	1763	1691	0	72	1	23
							225	4	1939	9							
08	62744	X	51977	-0-	-10767	-0-	848	1	49053	2	Y	1820	1796	0	11	1	36
							74	4	2002	9							
09	55860	X	48452	-0-	-7408	-0-	873	1	45453	2	Y	1785	1727	0	57	1	37
							162	4	1964	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

04	78540	X	74638	-0-	-3902	-0-	5510	1	62704	2	Y	5719	5415	0	204	1	221
							133	4	6291	9							
05	81158	X	68995	-0-	-12163	-0-	5109	1	58693	2	Y	4622	4527	0	136	1	180
							109	4	5084	9							
06	57342	X	57342	-0-	-0-	-0-	4610	1	50641	2	Y	1825	1834	0	72	1	99
							83	4	2008	9							
07	81158	X	50490	-0-	-30668	-0-	3508	1	44669	2	Y	1695	1712	0	39	1	43
							448	4	1865	9							
08	76973	X	55257	-0-	-21716	-0-	3500	1	49390	2	Y	2020	1994	0	11	1	58
							145	4	2222	9							
09	74640	X	66786	-0-	-7854	-0-	4451	1	57229	2	Y	4493	4257	0	71	1	223
							164	4	4942	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50640	X	44441	-0-	-6199	-0-	630	1	41429	2	Y	1993	1858	0	134	1	44
							190	4	2192	9							
05	52328	X	47169	-0-	-5159	-0-	690	1	44072	2	Y	1864	1774	0	102	1	32
							357	4	2050	9							
06	50887	X	50887	-0-	-0-	-0-	762	1	48226	2	Y	1473	1415	0	68	1	22
							279	4	1620	9							
07	56808	X	56808	-0-	-0-	-0-	928	1	54347	2	Y	1189	1125	0	71	1	15
							225	4	1308	9							
08	47895	X	44485	-0-	-3410	-0-	725	1	41983	2	Y	1557	1531	0	10	1	31
							64	4	1713	9							
09	50640	X	43185	-0-	-7455	-0-	783	1	40751	2	Y	1371	1323	0	51	1	28
							143	4	1508	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	11183	-0-	-3577	-0-	154	1	10123	2	Y	780	747	0	33	1	18
							48	4	858	9							
05	15252	X	10251	-0-	-5001	-0-	144	1	9243	2	Y	713	696	0	22	1	13
							80	4	784	9							
06	14760	X	8811	-0-	-5949	-0-	127	1	7985	2	Y	591	584	0	11	1	9
							49	4	650	9							
07	15252	X	12931	-0-	-2321	-0-	201	1	11785	2	Y	805	782	0	21	1	11
							59	4	886	9							
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	227	1	13140	2	Y	1319	1300	0	3	1	27
							26	4	1451	9							
*09	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	253	1	13151	2	Y	1519	1496	0	17	1	33
							56	4	1671	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43700	X	43700	-0-	-0-	-0-	615	1	40468	2	Y	2208	2059	0	131	1	49
							188	4	2429	9							
05	43510	X	43510	-0-	-0-	-0-	639	1	40833	2	Y	1554	1482	0	94	1	27
							329	4	1709	9							
06	38460	X	36492	-0-	-1968	-0-	535	1	33834	2	Y	1746	1698	0	48	1	27
							202	4	1921	9							
07	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	748	1	43775	2	Y	1024	971	0	67	1	13
							182	4	1126	9							
08	39742	X	37120	-0-	-2622	-0-	602	1	34822	2	Y	1493	1468	0	8	1	30
							54	4	1642	9							
*09	45913	X	45913	-0-	-0-	-0-	840	1	43732	2	Y	1083	1038	0	54	1	21
							150	4	1191	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41370	X	27522	-0-	-13848	-0-	385	1	25308	2	Y	1555	1489	0	82	1	35
							118	4	1711	9							
05	49503	X	49503	-0-	-0-	-0-	717	1	45812	2	Y	2360	2248	0	106	1	41
							378	4	2596	9							
06	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	618	1	39115	2	Y	2152	2104	0	56	1	33
							235	4	2367	9							
07	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	673	1	39374	2	Y	2029	1962	0	72	1	28
							184	4	2232	9							
08	43097	X	43097	-0-	-0-	-0-	697	1	40314	2	Y	1838	1820	0	9	1	37
							64	4	2022	9							
09	41370	X	37484	-0-	-3886	-0-	664	1	34638	2	Y	1866	1821	0	43	1	39
							129	4	2053	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84863	X	84863	-0-	-0-	-0-	1183	1	77848	2	Y	4969	4704	0	252	1	112
							366	4	5466	9							
05	86645	X	85231	-0-	-1414	-0-	1229	1	78480	2	Y	4427	4280	0	181	1	78
							652	4	4870	9							
06	83850	X	72017	-0-	-11833	-0-	1059	1	66986	2	Y	3249	3183	0	95	1	49
							398	4	3574	9							
07	86645	X	81071	-0-	-5574	-0-	1290	1	75521	2	Y	3557	3435	0	123	1	48
							347	4	3913	9							
08	86645	X	76742	-0-	-9903	-0-	1239	1	71660	2	Y	3390	3354	0	16	1	68
							114	4	3729	9							
09	83850	X	74525	-0-	-9325	-0-	1329	1	69230	2	Y	3375	3286	0	86	1	71
							253	4	3713	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44670	X	43035	-0-	-1635	-0-	601	1	39498	2	Y	2501	2375	0	128	1	57
							185	4	2751	9							
05	48360	X	46690	-0-	-1670	-0-	674	1	43019	2	Y	2400	2316	0	99	1	42
							357	4	2640	9							
06	46800	X	37025	-0-	-9775	-0-	544	1	34453	2	Y	1657	1625	0	49	1	25
							205	4	1823	9							
07	53783	X	53783	-0-	-0-	-0-	864	1	50577	2	Y	1925	1851	0	73	1	26
							224	4	2118	9							
08	46562	X	45201	-0-	-1361	-0-	733	1	42416	2	Y	1805	1785	0	10	1	36
							66	4	1986	9							
09	45180	X	32775	-0-	-12405	-0-	582	1	30309	2	Y	1611	1575	0	38	1	34
							112	4	1772	9							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

04	97170	X	88010	-0-	-9160	-0-	1290	1	84930	2	Y	1290	1095	0	275	1	24
							371	4	1419	9							
05	100409	X	93675	-0-	-6734	-0-	1395	1	89053	2	Y	2297	2078	0	205	1	38
							700	4	2527	9							
06	97170	X	88725	-0-	-8445	-0-	1346	1	85155	2	Y	1583	1478	0	121	1	22
							483	4	1741	9							
07	100409	X	87380	-0-	-13029	-0-	1431	1	83771	2	Y	1668	1573	0	97	1	20
							343	4	1835	9							
08	98890	X	89104	-0-	-9786	-0-	1475	1	85333	2	Y	1978	1942	0	19	1	37
							120	4	2176	9							
09	90660	X	83739	-0-	-6921	-0-	1536	1	79980	2	Y	1774	1678	0	99	1	34
							272	4	1951	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

04	53220	X	6592	-0-	-46628	-0-	93	1	6152	2	Y	289	263	0	20	1	6
							29	4	318	9							
05	54994	X	51523	-0-	-3471	-0-	761	1	48578	2	Y	1634	1500	0	112	1	28
							387	4	1797	9							
06	50110	X	50110	-0-	-0-	-0-	754	1	47738	2	Y	1222	1164	0	68	1	18
							274	4	1344	9							
07	48120	X	48120	-0-	-0-	-0-	783	1	45783	2	Y	1237	1179	0	60	1	16
							193	4	1361	9							
08	51367	X	46540	-0-	-4827	-0-	760	1	43965	2	Y	1590	1565	0	10	1	31
							66	4	1749	9							
09	50100	X	26630	-0-	-23470	-0-	472	1	24578	2	Y	1354	1326	0	30	1	29
							91	4	1489	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	77040	X	39724	-0-	-37316	-0-	562	1	37004	2	Y	1807	1717	0	120	1	40
							170	4	1988	9							
05	79608	X	62374	-0-	-17234	-0-	906	1	57895	2	Y	2816	2674	0	133	1	49
							475	4	3098	9							
06	77040	X	60784	-0-	-16256	-0-	900	1	56982	2	Y	2334	2267	0	81	1	35
							335	4	2567	9							
07	79608	X	66955	-0-	-12653	-0-	1086	1	63509	2	Y	1899	1815	0	94	1	25
							271	4	2089	9							
08	79608	X	60026	-0-	-19582	-0-	979	1	56632	2	Y	2117	2087	0	13	1	42
							86	4	2329	9							
09	60780	X	58259	-0-	-2521	-0-	1047	1	54512	2	Y	2277	2204	0	68	1	47
							195	4	2505	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

04	64590	X	64312	-0-	-278	-0-	905	1	59559	2	Y	3247	3056	0	193	1	73
							276	4	3572	9							
05	68665	X	58762	-0-	-9903	-0-	852	1	54414	2	Y	2771	2670	0	126	1	48
							448	4	3048	9							
06	66450	X	53676	-0-	-12774	-0-	784	1	49632	2	Y	2693	2629	0	71	1	41
							298	4	2962	9							
07	68665	X	51744	-0-	-16921	-0-	814	1	47598	2	Y	2821	2734	0	89	1	39
							229	4	3103	9							
08	68014	X	54837	-0-	-13177	-0-	845	1	48879	2	Y	4562	4496	0	11	1	94
							95	4	5018	9							
09	64320	X	56546	-0-	-7774	-0-	1001	1	52128	2	Y	2930	2897	0	65	1	62
							194	4	3223	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

04	124890	X	121845	-0-	-3045	-0-	1485	1	116739	2	Y	2968	2534	0	380	1	130
							356	4	3265	9							
05	129053	X	98805	-0-	-30248	-0-	1365	1	95100	2	Y	1774	1621	0	220	1	63
							389	4	1951	9							
06	124890	X	95236	-0-	-29654	-0-	1439	1	91837	2	Y	1503	1383	0	131	1	52
							307	4	1653	9							
07	129053	X	95363	-0-	-33690	-0-	1359	1	92065	2	Y	1579	1491	0	80	1	60
							202	4	1737	9							
08	125426	X	92943	-0-	-32483	-0-	1640	1	89462	2	Y	1413	1389	0	21	1	63
							287	4	1554	9							
09	121860	X	87566	-0-	-34294	-0-	1773	1	83919	2	Y	1565	1458	0	105	1	65
							152	4	1722	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	196890	X	174320	-0-	-22570	-0-	2168	1	170351	2	Y	1214	695	0	553	1	30
							466	4	1335	9							
05	203453	X	115205	-0-	-88248	-0-	1597	1	111276	2	Y	1717	1430	0	258	1	59
							443	4	1889	9							
06	196890	X	115742	-0-	-81148	-0-	1749	1	111611	2	Y	1826	1663	0	159	1	63
							373	4	2009	9							
07	187984	X	117010	-0-	-70974	-0-	1662	1	112565	2	Y	2296	2170	0	98	1	91
							257	4	2526	9							
08	179428	X	113177	-0-	-66251	-0-	1992	1	108681	2	Y	1957	1933	0	25	1	90
							351	4	2153	9							
09	174330	X	106099	-0-	-68231	-0-	2142	1	101373	2	Y	2177	2047	0	127	1	93
							189	4	2395	9							

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
04	130350	X	104889	-0-	-25461	-0-	1279	1	100493	2	Y	2555	2207	0	326	1	112
							306	4	2811	9							
05	134695	X	88550	-0-	-46145	-0-	1223	1	85232	2	Y	1587	1446	0	197	1	56
							349	4	1746	9							
06	130350	X	92399	-0-	-37951	-0-	1391	1	88775	2	Y	1751	1619	0	126	1	62
							307	4	1926	9							
07	124868	X	94156	-0-	-30712	-0-	1336	1	90478	2	Y	1938	1845	0	78	1	77
							210	4	2132	9							
08	118513	X	91036	-0-	-27477	-0-	1599	1	87236	2	Y	1743	1719	0	20	1	81
							284	4	1917	9							
09	104880	X	86240	-0-	-18640	-0-	1733	1	81952	2	Y	2177	2059	0	103	1	96
							160	4	2395	9							

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
04	87632	X	87632	-0-	-0-	-0-	1232	1	81050	2	Y	4522	4281	0	263	1	101
							376	4	4974	9							
05	87834	X	87834	-0-	-0-	-0-	1258	1	80346	2	Y	5050	4877	0	185	1	89
							675	4	5555	9							
06	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	1111	1	70333	2	Y	4353	4275	0	100	1	67
							427	4	4788	9							
07	74803	X	74803	-0-	-0-	-0-	1175	1	68805	2	Y	4083	3958	0	136	1	56
							332	4	4491	9							
08	75696	X	75696	-0-	-0-	-0-	1219	1	70514	2	Y	3499	3469	0	16	1	70
							114	4	3849	9							
*09	77057	X	77057	-0-	-0-	-0-	1378	1	71758	2	Y	3328	3240	0	89	1	69
							260	4	3661	9							

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
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	274	1	18015	2	Y	925	866	0	58	1	21
							83	4	1018	9							
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	262	1	16741	2	Y	1076	1039	0	39	1	19
							141	4	1184	9							
06	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	284	1	17987	2	Y	1539	1509	0	25	1	24
							113	4	1693	9							
07	17453	X	15477	-0-	-1976	-0-	237	1	13868	2	Y	1181	1149	0	39	1	17
							73	4	1299	9							
08	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	229	1	13265	2	Y	1192	1181	0	3	1	25
							26	4	1311	9							
09	16890	X	14845	-0-	-2045	-0-	260	1	13515	2	Y	926	914	0	17	1	20
							51	4	1019	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	30582	X	30582	-0-	-0-	-0-	437	1	28775	2	Y	1126	1028	0	93	1	24
							131	4	1239	9							
05	31310	X	28682	-0-	-2628	-0-	425	1	27140	2	Y	820	767	0	63	1	14
							215	4	902	9							
06	30390	X	28784	-0-	-1606	-0-	422	1	26686	2	Y	1379	1334	0	38	1	21
							159	4	1517	9							
07	31496	X	27196	-0-	-4300	-0-	427	1	24978	2	Y	1518	1472	0	46	1	21
							121	4	1670	9							
08	31496	X	29146	-0-	-2350	-0-	467	1	27029	2	Y	1459	1445	0	6	1	29
							45	4	1605	9							
09	30570	X	27924	-0-	-2646	-0-	493	1	25657	2	Y	1525	1490	0	32	1	32
							96	4	1678	9							

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
04	75540	X	73443	-0-	-2097	-0-	1036	1	68175	2	Y	3561	3341	0	221	1	79
							315	4	3917	9							
05	77376	X	72626	-0-	-4750	-0-	1058	1	67569	2	Y	3134	3003	0	156	1	54
							552	4	3447	9							
06	81411	X	81411	-0-	-0-	-0-	1210	1	76611	2	Y	2856	2758	0	109	1	43
							448	4	3142	9							
07	80130	X	80130	-0-	-0-	-0-	1283	1	75097	2	Y	3103	2989	0	115	1	42
							337	4	3413	9							
08	78992	X	78992	-0-	-0-	-0-	1286	1	74366	2	Y	2933	2900	0	17	1	58
							114	4	3226	9							
*09	75732	X	75732	-0-	-0-	-0-	1370	1	71343	2	Y	2515	2433	0	89	1	51
							252	4	2767	9							

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
04	48780	X	-0-	-0-	-48780	-0-					Y	-0-					-0-
05	50406	X	22615	-0-	-27791	-0-	709	1	19724	2	Y	1750	1673	0	45	1	32
							257	4	1925	9							
06	48780	X	15172	-0-	-33608	-0-	597	1	13590	2	Y	761	765	0	19	1	9
							148	4	837	9							
07	47306	X	7017	-0-	-40289	-0-	296	1	6080	2	Y	555	543	0	9	1	12
							30	4	611	9							
08	22537	X	13551	-0-	-8986	-0-	577	1	11921	2	Y	936	926	0	3	1	19
							23	4	1030	9							
09	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
04	86490	X	49143	-0-	-37347	-0-	1234	1	44766	2	Y	2436	2120	0	786	1	51
							463	4	2680	9							
05	89373	X	74704	-0-	-14669	-0-	2427	1	67579	2	Y	3486	3318	0	157	1	62
							863	4	3835	9							
06	86490	X	67378	-0-	-19112	-0-	2696	1	61337	2	Y	2446	2392	0	88	1	28
							654	4	2691	9							
07	81530	X	44246	-0-	-37284	-0-	1966	1	40438	2	Y	1531	1478	0	48	1	33
							158	4	1684	9							
08	74493	X	29617	-0-	-44876	-0-	1295	1	26737	2	Y	1406	1406	0	6	1	27
							38	4	1547	9							
09	72300	X	-0-	-0-	-72300	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79301	X	79301	-0-	-0-	-0-	6148	1	69961	2	Y	2768	2503	0	228	1	101
							147	4	3045	9							
05	71908	X	71908	-0-	-0-	-0-	5524	1	63465	2	Y	2546	2405	0	147	1	95
							118	4	2801	9							
06	65947	X	65947	-0-	-0-	-0-	5291	1	58122	2	Y	2216	2107	0	83	1	121
							96	4	2438	9							
07	96348	X	61945	-0-	-34403	-0-	4320	1	55008	2	Y	1880	1905	0	48	1	48
							549	4	2068	9							
08	81654	X	62853	-0-	-18801	-0-	4007	1	56541	2	Y	1946	1926	0	13	1	55
							164	4	2141	9							
09	79290	X	60324	-0-	-18966	-0-	4227	1	54352	2	Y	1446	1367	0	68	1	66
							154	4	1591	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	103520	-0-	103520	1033512	7761	1	88307	2	Y	6605	6232	0	287	1	253
							186	4	7266	9							
05	1130761	X	97249	-0-	-1033512	-0-	7214	1	82876	2	Y	6367	6181	0	192	1	247
							155	4	7004	9							
06	89590	X	89590	-0-	-0-	-0-	6870	1	75464	2	Y	6467	6239	0	107	1	368
							142	4	7114	9							
07	113677	X	76428	-0-	-37249	-0-	5121	1	65197	2	Y	4936	5116	0	56	1	132
							680	4	5430	9							
08	107601	X	76785	-0-	-30816	-0-	4685	1	66110	2	Y	5260	5221	0	15	1	156
							204	4	5786	9							
09	103530	X	62171	-0-	-41359	-0-	4188	1	53845	2	Y	3622	3532	0	67	1	179
							154	4	3984	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82050	X	57314	-0-	-24736	-0-	4274	1	48629	2	Y	3917	3705	0	158	1	150
							102	4	4309	9							
05	61617	X	61617	-0-	-0-	-0-	4545	1	52208	2	Y	4334	4194	0	121	1	169
							97	4	4767	9							
06	59652	X	59652	-0-	-0-	-0-	4566	1	50158	2	Y	4394	4242	0	71	1	250
							95	4	4833	9							
07	84785	X	54057	-0-	-30728	-0-	3589	1	45696	2	Y	3900	4005	0	40	1	105
							482	4	4290	9							
08	69409	X	57735	-0-	-11674	-0-	3600	1	50792	2	Y	2901	2910	0	11	1	85
							152	4	3191	9							
*09	59853	X	59853	-0-	-0-	-0-	4054	1	52120	2	Y	3210	3072	0	65	1	158
							148	4	3531	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157260	X	106316	-0-	-50944	-0-	1301	1	102258	2	Y	2229	1885	0	332	1	95
							305	4	2452	9							
05	162502	X	124357	-0-	-38145	-0-	1707	1	118917	2	Y	2930	2641	0	275	1	109
							510	4	3223	9							
06	157260	X	111043	-0-	-46217	-0-	1670	1	106544	2	Y	2233	2110	0	152	1	80
							373	4	2456	9							
07	162502	X	105039	-0-	-57463	-0-	1501	1	101659	2	Y	1512	1448	0	88	1	56
							216	4	1663	9							
08	155496	X	102359	-0-	-53137	-0-	1811	1	98823	2	Y	1283	1262	0	23	1	54
							314	4	1411	9							
09	120360	X	97262	-0-	-23098	-0-	1966	1	93045	2	Y	1890	1748	0	116	1	80
							172	4	2079	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158520	X	105479	-0-	-53041	-0-	1296	1	101891	2	Y	1814	1495	0	331	1	74
							297	4	1995	9							
05	163804	X	123029	-0-	-40775	-0-	1695	1	118109	2	Y	2484	2194	0	274	1	90
							493	4	2732	9							
06	158520	X	107724	-0-	-50796	-0-	1611	1	102806	2	Y	2663	2509	0	146	1	98
							378	4	2929	9							
07	163804	X	107542	-0-	-56262	-0-	1515	1	102628	2	Y	2855	2745	0	89	1	119
							258	4	3141	9							
08	157139	X	104202	-0-	-52937	-0-	1821	1	99328	2	Y	2477	2454	0	23	1	119
							328	4	2725	9							
09	119070	X	96734	-0-	-22336	-0-	1963	1	92877	2	Y	1572	1511	0	116	1	64
							165	4	1729	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151560	X	146496	-0-	-5064	-0-	1828	1	143626	2	Y	597	165	0	467	1	4
							385	4	657	9							
05	156612	X	97724	-0-	-58888	-0-	1356	1	94462	2	Y	1393	1131	0	219	1	47
							374	4	1532	9							
06	151560	X	90719	-0-	-60841	-0-	1356	1	86513	2	Y	2300	2139	0	123	1	85
							320	4	2530	9							
07	156612	X	88918	-0-	-67694	-0-	1253	1	84883	2	Y	2336	2251	0	73	1	97
							212	4	2570	9							
08	156612	X	87717	-0-	-68895	-0-	1532	1	83590	2	Y	2107	2083	0	19	1	102
							277	4	2318	9							
09	146490	X	79594	-0-	-66896	-0-	1593	1	75372	2	Y	2251	2159	0	94	1	100
							153	4	2476	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208860	X	190102	-0-	-18758	-0-	2325	1	182719	2	Y	4101	3422	0	594	1	176
							547	4	4511	9							
05	215822	X	152029	-0-	-63793	-0-	2115	1	147363	2	Y	1800	1577	0	341	1	58
							571	4	1980	9							
06	208860	X	109045	-0-	-99815	-0-	1648	1	105167	2	Y	1708	1557	0	150	1	59
							351	4	1879	9							
07	206770	X	106998	-0-	-99772	-0-	1507	1	102044	2	Y	2900	2750	0	88	1	121
							257	4	3190	9							
08	196385	X	100836	-0-	-95549	-0-	1711	1	93365	2	Y	4929	4774	0	22	1	254
							338	4	5422	9							
09	190110	X	93221	-0-	-96889	-0-	1856	1	87835	2	Y	3040	3046	0	110	1	138
							186	4	3344	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175860	X	160110	-0-	-15750	-0-	1935	1	152066	2	Y	5114	4526	0	495	1	233
							484	4	5625	9							
05	181722	X	159180	-0-	-22542	-0-	2184	1	152166	2	Y	3796	3535	0	353	1	141
							654	4	4176	9							
06	175860	X	162192	-0-	-13668	-0-	2430	1	155103	2	Y	3725	3509	0	221	1	136
							561	4	4098	9							
07	178808	X	157104	-0-	-21704	-0-	2228	1	150879	2	Y	3314	3186	0	131	1	133
							352	4	3645	9							
08	167748	X	167748	-0-	-0-	-0-	2942	1	160524	2	Y	3415	3350	0	37	1	161
							525	4	3757	9							
*09	169700	X	169700	-0-	-0-	-0-	3462	1	163822	2	Y	1946	1830	0	205	1	72
							275	4	2141	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149010	X	124842	-0-	-24168	-0-	1493	1	117353	2	Y	5094	4615	0	382	1	239
							393	4	5603	9							
05	153977	X	90382	-0-	-63595	-0-	1217	1	84798	2	Y	3594	3496	0	196	1	141
							414	4	3953	9							
06	149010	X	94865	-0-	-54145	-0-	1401	1	89412	2	Y	3351	3237	0	127	1	128
							366	4	3686	9							
07	149513	X	93616	-0-	-55897	-0-	1306	1	88478	2	Y	3260	3171	0	77	1	140
							246	4	3586	9							
08	140058	X	93201	-0-	-46857	-0-	1623	1	88518	2	Y	2513	2510	0	20	1	123
							296	4	2764	9							
09	124830	X	85998	-0-	-38832	-0-	1697	1	80304	2	Y	3466	3329	0	100	1	160
							184	4	3813	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125460	X	109516	-0-	-15944	-0-	1312	1	103141	2	Y	4292	3884	0	335	1	200
							342	4	4721	9							
05	129642	X	84036	-0-	-45606	-0-	1126	1	78498	2	Y	3652	3526	0	182	1	144
							395	4	4017	9							
06	125460	X	87898	-0-	-37562	-0-	1302	1	83068	2	Y	2905	2820	0	118	1	111
							332	4	3196	9							
07	123938	X	87602	-0-	-36336	-0-	1224	1	82977	2	Y	2886	2802	0	72	1	123
							226	4	3175	9							
08	120652	X	86220	-0-	-34432	-0-	1498	1	81731	2	Y	2469	2451	0	19	1	122
							275	4	2716	9							
09	109530	X	80776	-0-	-28754	-0-	1603	1	75870	2	Y	2852	2749	0	95	1	130
							166	4	3137	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154560	X	84317	-0-	-70243	-0-	1030	1	80991	2	Y	1865	1583	0	263	1	80
							244	4	2052	9							
05	159712	X	74958	-0-	-84754	-0-	1042	1	72622	2	Y	919	801	0	168	1	30
							283	4	1011	9							
06	154560	X	87970	-0-	-66590	-0-	1335	1	85196	2	Y	1060	935	0	121	1	34
							273	4	1166	9							
07	156643	X	90097	-0-	-66546	-0-	1293	1	87587	2	Y	946	873	0	76	1	31
							176	4	1041	9							
08	139748	X	86482	-0-	-53266	-0-	1544	1	84209	2	Y	427	428	0	20	1	10
							259	4	470	9							
09	87960	X	77459	-0-	-10501	-0-	1591	1	75300	2	Y	410	317	0	94	1	9
							117	4	451	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153270	X	135400	-0-	-17870	-0-	1638	1	128635	2	Y	4290	3824	0	418	1	196
							408	4	4719	9							
05	158379	X	113401	-0-	-44978	-0-	1535	1	106974	2	Y	3988	3781	0	248	1	155
							505	4	4387	9							
06	152820	X	98450	-0-	-54370	-0-	1464	1	93450	2	Y	2886	2799	0	133	1	109
							361	4	3175	9							
07	157914	X	98546	-0-	-59368	-0-	1379	1	93382	2	Y	3212	3103	0	81	1	137
							252	4	3533	9							
08	152892	X	94290	-0-	-58602	-0-	1638	1	89373	2	Y	2707	2690	0	21	1	133
							301	4	2978	9							
09	135390	X	87616	-0-	-47774	-0-	1734	1	82069	2	Y	3300	3179	0	103	1	151
							183	4	3630	9							

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. (I) GAS 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	121680	X	115910	-0-	-5770	-0-	1862	1	108552	2	Y	4421	4071	0	353	1	234
							633	4	4863	9							
05	125736	X	101231	-0-	-24505	-0-	1953	1	94145	2	Y	3831	3631	0	218	1	216
							919	4	4214	9							
06	121680	X	92287	-0-	-29393	-0-	1788	1	86479	2	Y	3501	3378	0	123	1	216
							169	4	3851	9							
07	125736	X	93498	-0-	-32238	-0-	1646	1	86695	2	Y	3672	3636	0	75	1	177
							1118	4	4039	9							
08	119846	X	88920	-0-	-30926	-0-	1700	1	83396	2	Y	3336	3323	0	19	1	171
							154	4	3670	9							
09	115920	X	83474	-0-	-32446	-0-	1846	1	76742	2	Y	3549	3447	0	96	1	177
							982	4	3904	9							

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. (I) GAS 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	141540	X	130115	-0-	-11425	-0-	2121	1	123629	2	Y	3320	2956	0	402	1	167
							713	4	3652	9							
05	146258	X	107751	-0-	-38507	-0-	2112	1	101902	2	Y	2501	2298	0	236	1	134
							986	4	2751	9							
06	141540	X	95599	-0-	-45941	-0-	1868	1	90340	2	Y	2925	2753	0	129	1	177
							173	4	3218	9							
07	146258	X	94850	-0-	-51408	-0-	1678	1	88415	2	Y	3290	3234	0	76	1	157
							1138	4	3619	9							
08	138911	X	90187	-0-	-48724	-0-	1731	1	84895	2	Y	3096	3077	0	19	1	157
							155	4	3406	9							
09	130110	X	84616	-0-	-45494	-0-	1894	1	78716	2	Y	2731	2657	0	98	1	133
							1002	4	3004	9							

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. (I) GAS 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	118920	X	110752	-0-	-8168	-0-	1778	1	103639	2	Y	4300	3989	0	337	1	228
							605	4	4730	9							
05	122884	X	87717	-0-	-35167	-0-	1699	1	81956	2	Y	2966	2838	0	190	1	166
							799	4	3263	9							
06	118920	X	96049	-0-	-22871	-0-	1886	1	91216	2	Y	2523	2409	0	130	1	150
							172	4	2775	9							
07	122884	X	93783	-0-	-29101	-0-	1679	1	88476	2	Y	2267	2237	0	77	1	103
							1134	4	2494	9							
08	119505	X	88172	-0-	-31333	-0-	1709	1	83799	2	Y	2286	2257	0	19	1	113
							149	4	2515	9							
09	110760	X	81397	-0-	-29363	-0-	1835	1	76273	2	Y	2110	2028	0	95	1	100
							968	4	2321	9							

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. (I) GAS 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	124950	X	118291	-0-	-6659	-0-	1683	1	110779	2	Y	4839	4461	0	359	1	106
							506	4	5323	9							
05	129115	X	113625	-0-	-15490	-0-	1672	1	106782	2	Y	3922	3715	0	246	1	67
							857	4	4314	9							
06	124950	X	92569	-0-	-32381	-0-	1391	1	88061	2	Y	2373	2281	0	125	1	34
							507	4	2610	9							
07	127038	X	108778	-0-	-18260	-0-	1776	1	103972	2	Y	2363	2238	0	129	1	30
							431	4	2599	9							
08	121768	X	104466	-0-	-17302	-0-	1725	1	99808	2	Y	2536	2495	0	23	1	48
							143	4	2790	9							
09	118290	X	98355	-0-	-19935	-0-	1795	1	93462	2	Y	2524	2406	0	116	1	50
							322	4	2776	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201450	X	178929	-0-	-22521	-0-	2534	1	166756	2	Y	8066	7500	0	541	1	179
							766	4	8873	9							
05	208165	X	175658	-0-	-32507	-0-	2565	1	163817	2	Y	7222	6898	0	378	1	125
							1332	4	7944	9							
06	201450	X	157876	-0-	-43574	-0-	2321	1	146872	2	Y	7100	6908	0	209	1	108
							873	4	7810	9							
07	203267	X	146058	-0-	-57209	-0-	2334	1	136631	2	Y	5886	5675	0	240	1	79
							618	4	6475	9							
08	189193	X	138769	-0-	-50424	-0-	2250	1	130190	2	Y	5569	5507	0	30	1	111
							203	4	6126	9							
09	178920	X	128928	-0-	-49992	-0-	2325	1	121070	2	Y	4639	4504	0	151	1	95
							430	4	5103	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217350	X	207877	-0-	-9473	-0-	2920	1	192191	2	Y	10794	10165	0	623	1	242
							893	4	11873	9							
05	224595	X	209188	-0-	-15407	-0-	3026	1	193259	2	Y	10278	9894	0	446	1	180
							1597	4	11306	9							
06	217350	X	191507	-0-	-25843	-0-	2775	1	175652	2	Y	10920	10683	0	249	1	168
							1068	4	12012	9							
07	224595	X	183391	-0-	-41204	-0-	2896	1	169531	2	Y	9237	8941	0	337	1	127
							803	4	10161	9							
08	218860	X	167437	-0-	-51423	-0-	2726	1	157668	2	Y	6184	6153	0	36	1	122
							241	4	6802	9							
09	207870	X	150733	-0-	-57137	-0-	2726	1	141971	2	Y	5032	4874	0	177	1	103
							501	4	5535	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377700	X	197988	-0-	-179712	-0-	2885	1	189846	2	Y	4019	3420	0	615	1	80
							836	4	4421	9							
05	339326	X	221498	-0-	-117828	-0-	3319	1	212033	2	Y	4089	3616	0	489	1	64
							1648	4	4498	9							
06	303120	X	196323	-0-	-106797	-0-	2970	1	187932	2	Y	3955	3697	0	267	1	55
							1070	4	4351	9							
07	295058	X	188399	-0-	-106659	-0-	3078	1	180219	2	Y	3961	3747	0	220	1	49
							745	4	4357	9							
08	236933	X	176395	-0-	-60538	-0-	2930	1	169481	2	Y	3408	3356	0	39	1	62
							235	4	3749	9							
09	214350	X	168295	-0-	-46055	-0-	3100	1	161454	2	Y	2907	2714	0	201	1	54
							543	4	3198	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269280	X	180514	-0-	-88766	-0-	2549	1	167765	2	Y	8569	7997	0	544	1	191
							774	4	9426	9							
05	247225	X	187216	-0-	-60009	-0-	2726	1	174129	2	Y	8125	7773	0	402	1	141
							1423	4	8938	9							
06	227580	X	174671	-0-	-52909	-0-	2568	1	162493	2	Y	7858	7649	0	231	1	119
							966	4	8644	9							
07	220131	X	169471	-0-	-50660	-0-	2696	1	157807	2	Y	7493	7236	0	274	1	102
							726	4	8242	9							
08	193285	X	161423	-0-	-31862	-0-	2612	1	151118	2	Y	6777	6710	0	34	1	135
							238	4	7455	9							
09	181170	X	146550	-0-	-34620	-0-	2620	1	136381	2	Y	6413	6244	0	170	1	134
							495	4	7054	9							

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. GAS	(I) 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	281730	X	183184	-0-		-98546	-0-	2623	1	172619	2	Y	6511	5924	0	560	1	141
								780	4	7162	9							
05	291121	X	169146	-0-		-121975	-0-	2490	1	159044	2	Y	5761	5437	0	367	1	98
								1275	4	6337	9							
06	218190	X	143798	-0-		-74392	-0-	2134	1	135036	2	Y	5305	5132	0	192	1	79
								792	4	5836	9							
07	225463	X	124588	-0-		-100875	-0-	1998	1	116991	2	Y	4615	4441	0	191	1	62
								522	4	5077	9							
08	188573	X	94706	-0-		-93867	-0-	1540	1	89062	2	Y	3606	3577	0	20	1	71
								137	4	3967	9							
09	183180	X	59971	-0-		-123209	-0-	1080	1	56225	2	Y	2242	2197	0	70	1	46
								200	4	2466	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3040653	X	229897	-0-		-2810756	-0-	3272	1	215338	2	Y	9368	8664	0	698	1	206
								982	4	10305	9							
05	387283	X	257946	-0-		-129337	-0-	3790	1	242032	2	Y	9252	8741	0	559	1	158
								1947	4	10177	9							
06	354750	X	232850	-0-		-121900	-0-	3473	1	219787	2	Y	7555	7289	0	312	1	112
								1279	4	8311	9							
07	320943	X	227182	-0-		-93761	-0-	3648	1	213538	2	Y	8226	7912	0	316	1	110
								947	4	9049	9							
08	269297	X	208797	-0-		-60500	-0-	3383	1	195671	2	Y	8579	8473	0	45	1	171
								306	4	9437	9							
09	249630	X	185236	-0-		-64394	-0-	3332	1	173522	2	Y	7055	6864	0	216	1	146
								621	4	7761	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2477025	X	250481	-0-		-2226544	-0-	3577	1	235424	2	Y	9465	8737	0	763	1	206
								1068	4	10412	9							
05	361367	X	211734	-0-		-149633	-0-	3107	1	198448	2	Y	7799	7413	0	458	1	134
								1600	4	8579	9							
06	306420	X	151614	-0-		-154806	-0-	2247	1	142218	2	Y	5739	5585	0	202	1	86
								836	4	6313	9							
07	268987	X	188942	-0-		-80045	-0-	3016	1	176553	2	Y	7792	7516	0	257	1	105
								802	4	8571	9							
08	266724	X	178509	-0-		-88215	-0-	2908	1	168198	2	Y	6497	6436	0	38	1	128
								256	4	7147	9							
09	250470	X	161078	-0-		-89392	-0-	2925	1	152350	2	Y	4792	4633	0	190	1	97
								532	4	5271	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2497407	X	244266	-0-		-2253141	-0-	3514	1	231338	2	Y	7614	6908	0	750	1	162
								1039	4	8375	9							
05	380556	X	233954	-0-		-146602	-0-	3416	1	218234	2	Y	9572	9064	0	504	1	166
								1775	4	10529	9							
06	318540	X	204151	-0-		-114389	-0-	3037	1	192180	2	Y	7101	6888	0	273	1	106
								1123	4	7811	9							
07	283092	X	173175	-0-		-109917	-0-	2758	1	161438	2	Y	7490	7231	0	263	1	102
								740	4	8239	9							
08	256649	X	169200	-0-		-87449	-0-	2716	1	157108	2	Y	8290	8189	0	36	1	167
								257	4	9119	9							
09	244260	X	147580	-0-		-96680	-0-	2637	1	137334	2	Y	6463	6324	0	171	1	135
								500	4	7109	9							

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. (I) GAS 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	2353803	X	262748	-0-	-2091055	-0-	3700	1	243547	2	Y	13066	12280	0	789	1	292
							1128	4	14373	9							
05	492683	X	248940	-0-	-243743	-0-	3641	1	232581	2	Y	9847	9432	0	537	1	170
							1886	4	10832	9							
06	381060	X	211789	-0-	-169271	-0-	3172	1	200772	2	Y	6076	5872	0	285	1	89
							1161	4	6684	9							
07	304110	X	178928	-0-	-125182	-0-	2869	1	167945	2	Y	6695	6444	0	250	1	90
							749	4	7365	9							
08	289447	X	147551	-0-	-141896	-0-	2405	1	139092	2	Y	5312	5265	0	32	1	105
							211	4	5843	9							
09	262740	X	141726	-0-	-121014	-0-	2574	1	134022	2	Y	4238	4091	0	167	1	85
							468	4	4662	9							

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. (I) GAS 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	1616698	X	191968	-0-	-1424730	-0-	2787	1	183410	2	Y	4508	3979	0	595	1	92
							812	4	4959	9							
05	326771	X	161521	-0-	-165250	-0-	2414	1	154195	2	Y	3371	3053	0	356	1	54
							1204	4	3708	9							
06	252270	X	95464	-0-	-156806	-0-	1423	1	90032	2	Y	3168	3047	0	128	1	47
							524	4	3485	9							
07	230857	X	160000	-0-	-70857	-0-	2598	1	152128	2	Y	4208	4013	0	188	1	54
							645	4	4629	9							
08	211885	X	139361	-0-	-72524	-0-	2336	1	135137	2	Y	1554	1552	0	31	1	25
							179	4	1709	9							
09	191970	X	119429	-0-	-72541	-0-	2184	1	113751	2	Y	2822	2650	0	142	1	55
							390	4	3104	9							

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. (I) GAS 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	547770	X	323085	-0-	-224685	-0-	4645	1	305717	2	Y	10317	9369	0	991	1	221
							1374	4	11349	9							
05	566029	X	287047	-0-	-278982	-0-	4250	1	271495	2	Y	8315	7771	0	626	1	139
							2155	4	9147	9							
06	431250	X	231029	-0-	-200221	-0-	3459	1	218910	2	Y	6721	6451	0	311	1	98
							1267	4	7393	9							
07	445625	X	240041	-0-	-205584	-0-	3864	1	226217	2	Y	8151	7828	0	313	1	108
							994	4	8966	9							
08	375627	X	236447	-0-	-139180	-0-	3894	1	225227	2	Y	6364	6299	0	51	1	122
							326	4	7000	9							
09	323100	X	208497	-0-	-114603	-0-	3799	1	197814	2	Y	5636	5400	0	246	1	112
							684	4	6200	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507090	X	255986	-0-	-251104	-0-	3722	1	244949	2	Y	5665	4887	0	794	1	114
							1083	4	6232	9							
05	523993	X	244101	-0-	-279892	-0-	3652	1	233267	2	Y	4876	4374	0	538	1	78
							1818	4	5364	9							
06	378390	X	193172	-0-	-185218	-0-	2902	1	183663	2	Y	5045	4790	0	260	1	73
							1057	4	5550	9							
07	375069	X	195760	-0-	-179309	-0-	3158	1	184860	2	Y	6306	6048	0	248	1	83
							805	4	6937	9							
08	306125	X	206583	-0-	-99542	-0-	3402	1	196795	2	Y	5546	5478	0	45	1	106
							285	4	6101	9							
09	255990	X	176497	-0-	-79493	-0-	3238	1	168617	2	Y	3699	3524	0	210	1	71
							573	4	4069	9							

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
04	118056	X	118056	-0-	-0-	-0-	1710	1	112586	2	Y	2963	2619	0	365	1	61
							501	4	3259	9							
05	172980	X	55562	-0-	-117418	-0-	820	1	52364	2	Y	1782	1692	0	121	1	30
							418	4	1960	9							
06	167400	X	97824	-0-	-69576	-0-	1477	1	93480	2	Y	2121	1988	0	133	1	30
							534	4	2333	9							
07	147126	X	101151	-0-	-45975	-0-	1652	1	96733	2	Y	2150	2035	0	118	1	27
							401	4	2365	9							
08	143251	X	101559	-0-	-41692	-0-	1686	1	97531	2	Y	2005	1973	0	22	1	37
							136	4	2206	9							
09	118050	X	94729	-0-	-23321	-0-	1743	1	90759	2	Y	1746	1637	0	113	1	33
							306	4	1921	9							

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
04	163394	X	163394	-0-	-0-	-0-	2394	1	157570	2	Y	2492	1998	0	511	1	46
							689	4	2741	9							
05	210087	X	167026	-0-	-43061	-0-	2508	1	160179	2	Y	2817	2450	0	369	1	44
							1240	4	3099	9							
06	183030	X	129944	-0-	-53086	-0-	1971	1	124710	2	Y	2324	2159	0	177	1	32
							707	4	2556	9							
07	189131	X	119872	-0-	-69259	-0-	1974	1	115555	2	Y	1710	1587	0	135	1	20
							462	4	1881	9							
08	189131	X	122266	-0-	-66865	-0-	2037	1	117851	2	Y	2015	1972	0	27	1	36
							161	4	2217	9							
09	163380	X	114529	-0-	-48851	-0-	2113	1	110023	2	Y	1840	1705	0	137	1	34
							369	4	2024	9							

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
04	237570	X	156454	-0-	-81116	-0-	2264	1	148981	2	Y	4133	3649	0	483	1	86
							663	4	4546	9							
05	245489	X	150256	-0-	-95233	-0-	2240	1	143059	2	Y	3486	3185	0	330	1	57
							1122	4	3835	9							
06	237570	X	162886	-0-	-74684	-0-	2431	1	153866	2	Y	5176	4939	0	218	1	76
							895	4	5694	9							
07	229586	X	134672	-0-	-94914	-0-	2194	1	128448	2	Y	3175	3016	0	195	1	40
							537	4	3493	9							
08	183210	X	136055	-0-	-47155	-0-	2251	1	130232	2	Y	3080	3032	0	30	1	58
							184	4	3388	9							
09	162900	X	111402	-0-	-51498	-0-	2032	1	105793	2	Y	2920	2788	0	132	1	58
							365	4	3212	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	112395	-0-	112395	2759512	1642	1	108085	2	Y	1994	1650	0	350	1	38
							475	4	2193	9							
05	0	W	196954	-0-	196954	2956466	2964	1	189306	2	Y	2931	2488	0	437	1	44
							1460	4	3224	9							
06	0	W	110369	-0-	110369	3066835	1691	1	107004	2	Y	978	859	0	152	1	11
							598	4	1076	9							
07	3165788	X	98953	-0-	-3066835	-0-	1638	1	95876	2	Y	967	873	0	95	1	10
							375	4	1064	9							
08	196354	X	100211	-0-	-96143	-0-	1681	1	97215	2	Y	1079	1050	0	22	1	17
							128	4	1187	9							
09	190590	X	94430	-0-	-96160	-0-	1734	1	90305	2	Y	1895	1764	0	112	1	36
							306	4	2085	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243690	X	206086	-0-	-37604	-0-	2994	1	197066	2	Y	4685	4076	0	639	1	95
							872	4	5154	9							
05	251813	X	191128	-0-	-60685	-0-	2850	1	182046	2	Y	4368	3972	0	420	1	71
							1427	4	4805	9							
06	243690	X	229228	-0-	-14462	-0-	3463	1	219176	2	Y	4853	4545	0	311	1	68
							1251	4	5338	9							
07	251813	X	221056	-0-	-30757	-0-	3634	1	212752	2	Y	3466	3234	0	259	1	41
							857	4	3813	9							
08	243156	X	243156	-0-	-0-	-0-	4041	1	233786	2	Y	4551	4455	0	54	1	83
							323	4	5006	9							
*09	296539	X	296539	-0-	-0-	-0-	5419	1	282200	2	Y	7228	6818	0	351	1	142
							969	4	7951	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519150	X	332809	-0-	-186341	-0-	4833	1	318041	2	Y	7752	6711	0	1031	1	158
							1408	4	8527	9							
05	536455	X	331982	-0-	-204473	-0-	4951	1	316258	2	Y	7541	6846	0	730	1	123
							2478	4	8295	9							
06	519150	X	296515	-0-	-222635	-0-	4463	1	282425	2	Y	7278	6896	0	401	1	104
							1621	4	8006	9							
07	536455	X	288545	-0-	-247910	-0-	4699	1	275057	2	Y	6942	6601	0	357	1	88
							1153	4	7636	9							
08	536455	X	252627	-0-	-283828	-0-	4168	1	241087	2	Y	6387	6299	0	55	1	121
							346	4	7026	9							
09	332820	X	239485	-0-	-93335	-0-	4370	1	227559	2	Y	6155	5871	0	283	1	122
							785	4	6771	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526410	X	376768	-0-	-149642	-0-	5490	1	361326	2	Y	7600	6450	0	1171	1	151
							1592	4	8360	9							
05	543957	X	335369	-0-	-208588	-0-	5033	1	321467	2	Y	5798	5117	0	742	1	90
							2491	4	6378	9							
06	526410	X	260063	-0-	-266347	-0-	3957	1	250438	2	Y	3867	3551	0	355	1	51
							1414	4	4254	9							
07	543957	X	220698	-0-	-323259	-0-	3626	1	212264	2	Y	3592	3359	0	242	1	42
							857	4	3951	9							
08	543957	X	184253	-0-	-359704	-0-	3068	1	177469	2	Y	3157	3102	0	41	1	56
							243	4	3473	9							
09	376770	X	172660	-0-	-204110	-0-	3179	1	165527	2	Y	3088	2880	0	206	1	58
							557	4	3397	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239460	X	203256	-0-	-36204	-0-	2964	1	195070	2	Y	3966	3387	0	632	1	78
							859	4	4363	9							
05	247442	X	170540	-0-	-76902	-0-	2557	1	163361	2	Y	3049	2702	0	377	1	48
							1268	4	3354	9							
06	239460	X	173552	-0-	-65908	-0-	2638	1	166927	2	Y	2766	2540	0	237	1	37
							944	4	3043	9							
07	247442	X	187425	-0-	-60017	-0-	3089	1	180823	2	Y	2539	2349	0	198	1	29
							720	4	2793	9							
08	247442	X	159018	-0-	-88424	-0-	2659	1	153829	2	Y	2113	2071	0	35	1	36
							206	4	2324	9							
09	203250	X	131976	-0-	-71274	-0-	2440	1	127003	2	Y	1918	1762	0	158	1	34
							423	4	2110	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305940	X	262855	-0-	-43085	-0-	3855	1	253683	2	Y	3827	3090	0	822	1	70
							1107	4	4210	9							
05	316138	X	236607	-0-	-79531	-0-	3592	1	229446	2	Y	1661	1183	0	530	1	18
							1742	4	1827	9							
06	305940	X	192456	-0-	-113484	-0-	2955	1	186988	2	Y	1338	1078	0	265	1	13
							1041	4	1472	9							
07	316138	X	210841	-0-	-105297	-0-	3491	1	204342	2	Y	2009	1809	0	193	1	20
							798	4	2210	9							
08	316138	X	224127	-0-	-92011	-0-	3729	1	215678	2	Y	4022	3920	0	49	1	73
							296	4	4424	9							
09	262860	X	198237	-0-	-64623	-0-	3601	1	187502	2	Y	5891	5612	0	233	1	119
							654	4	6480	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		94108	-0-	94108	94108	2266	1	82213	2	N	7956	7114	0	671	1	171
							877	4	8752	9							
05	0		195599	-0-	195599	289707	6133	1	170771	2	N	14973	14476	0	396	1	272
							2225	4	16470	9							
*06	465507	X	175800	-0-	-289707	-0-	6786	1	154422	2	N	11699	11613	0	220	1	138
							1723	4	12869	9							
07	205096	X	118557	-0-	-86539	-0-	5145	1	105859	2	N	6446	6285	0	157	1	142
							462	4	7091	9							
08	205096	X	124534	-0-	-80562	-0-	5457	1	112782	2	N	5580	5588	0	26	1	108
							157	4	6138	9							
09	198480	X	91993	-0-	-106487	-0-	3953	1	82936	2	N	4543	4433	0	104	1	114
							107	4	4997	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		135236	-0-	135236	135236	3283	1	119104	2	N	10533	9388	0	920	1	225
							1263	4	11586	9							
05	0		193856	-0-	193856	329092	6040	1	168184	2	N	15847	15394	0	390	1	288
							2200	4	17432	9							
*06	461675	X	132583	-0-	-329092	-0-	5091	1	115841	2	N	9409	9421	0	165	1	111
							1301	4	10350	9							
07	196757	X	57264	-0-	-139493	-0-	2405	1	49484	2	N	4661	4572	0	96	1	104
							248	4	5127	9							
08	196757	X	85746	-0-	-111011	-0-	3708	1	76658	2	N	4775	4767	0	18	1	94
							127	4	5253	9							
09	190410	X	68329	-0-	-122081	-0-	2922	1	61306	2	N	3652	3577	0	77	1	92
							84	4	4017	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		99871	-0-	99871	99871	2381	1	86405	2	N	9233	8282	0	752	1	199
							929	4	10156	9							
05	0		207001	-0-	207001	306872	6431	1	179055	2	N	17427	16894	0	415	1	317
							2345	4	19170	9							
*06	472378	X	165506	-0-	-306872	-0-	6356	1	144623	2	N	11731	11703	0	206	1	139
							1623	4	12904	9							
07	203825	X	131155	-0-	-72670	-0-	5662	1	116479	2	N	7722	7523	0	167	1	171
							520	4	8494	9							
08	203825	X	123519	-0-	-80306	-0-	5320	1	109948	2	N	7328	7330	0	25	1	144
							190	4	8061	9							
09	197250	X	81301	-0-	-115949	-0-	3477	1	72959	2	N	4332	4276	0	91	1	109
							100	4	4765	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		100597	-0-	100597	100597	2457	1	89134	2	N	7332	6516	0	660	1	156
							941	4	8065	9							
05	0		214827	-0-	214827	315424	6671	1	185739	2	N	18167	17562	0	430	1	331
							2433	4	19984	9							
*06	530430	X	215006	-0-	-315424	-0-	8320	1	189312	2	N	13881	13779	0	270	1	163
							2105	4	15269	9							
07	227168	X	175536	-0-	-51632	-0-	7607	1	156506	2	N	9760	9495	0	213	1	215
							687	4	10736	9							
08	227168	X	172427	-0-	-54741	-0-	7455	1	154067	2	N	9682	9672	0	35	1	190
							255	4	10650	9							
09	219840	X	138926	-0-	-80914	-0-	5907	1	123949	2	N	8082	7913	0	155	1	204
							180	4	8890	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		97189	-0-	97189	97189	2297	1	83346	2	N	9676	8701	0	766	1	209
							902	4	10644	9							
05	0		216102	-0-	216102	313291	6626	1	184485	2	N	20505	19912	0	427	1	375
							2435	4	22556	9							
*06	508640	X	195349	-0-	-313291	-0-	7522	1	171152	2	N	13418	13391	0	244	1	158
							1915	4	14760	9							
07	204972	X	120127	-0-	-84845	-0-	5111	1	105147	2	N	8518	8320	0	166	1	190
							499	4	9370	9							
08	204972	X	131400	-0-	-73572	-0-	5751	1	118859	2	N	6020	6066	0	27	1	117
							168	4	6622	9							
09	198360	X	114386	-0-	-83974	-0-	4974	1	104360	2	N	4485	4360	0	131	1	111
							118	4	4934	9							

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
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	102	1	1645	2	Y	41	28	1			20
							6	4	45	9							
05	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	99	1	1625	2	Y	12	27	1			5
							12	4	13	9							
06	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	97	1	1584	2	Y	18	17	1			6
							12	4	20	9							
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	97	1	1588	2	Y	20	22	1			4
							10	4	22	9							
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	57	57	1			4
							7	4	63	9							
09	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	93	1	1411	2	Y	11	13	1			2
							4	4	12	9							

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
04	2910	X	2587	-0-	-323	-0-	148	1	2377	2	Y	48	51	1			16
							9	4	53	9							
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	150	1	2466	2	Y	56	57	1			15
							19	4	62	9							
06	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	143	1	2331	2	Y	44	43	1			16
							18	4	48	9							
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	150	1	2467	2	Y	51	58	1			9
							15	4	56	9							
08	2697	X	2640	-0-	-57	-0-	151	1	2439	2	Y	35	38	1			6
							11	4	39	9							
09	2610	X	2448	-0-	-162	-0-	149	1	2253	2	Y	35	32	1			9
							7	4	39	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	338	1	5441	2	N	129	127	1			36
							20	4	142	9							
05	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	352	1	5788	2	N	163	151	1			48
							44	4	179	9							
06	6360	X	5992	-0-	-368	-0-	334	1	5440	2	N	160	148	1			60
							42	4	176	9							
07	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	350	1	5753	2	N	127	162	1			25
							36	4	140	9							
08	6355	X	6126	-0-	-229	-0-	348	1	5635	2	N	106	114	1			17
							26	4	117	9							
09	6150	X	5577	-0-	-573	-0-	339	1	5130	2	N	84	78	1			23
							16	4	92	9							

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
04	5250	X	5970	-0-	720	-0-	338	1	5439	2	Y	157	163	1			43
							20	4	173	9							
05	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	283	1	4666	2	Y	55	74	1			24
							36	4	61	9							
06	6030	X	3123	-0-	-2907	-0-	177	1	2887	2	Y	34	54	1			4
							22	4	37	9							
07	6231	X	3871	-0-	-2360	-0-	216	1	3553	2	Y	73	47	1			30
							22	4	80	9							
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	372	1	6026	2	Y	106	118	1			18
							27	4	117	9							
09	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	345	1	5218	2	Y	70	72	1			16
							17	4	77	9							

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
04	3690	X	3297	-0-	-393	-0-	191	1	3072	2	Y	21	20	1			6
							11	4	23	9							
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	196	1	3220	2	Y	18	17	1			7
							25	4	20	9							
06	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	184	1	3003	2	Y	17	18	1			6
							23	4	19	9							
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	198	1	3248	2	Y	21	23	1			4
							20	4	23	9							
08	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	196	1	3179	2	Y	27	23	1			8
							14	4	30	9							
09	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	191	1	2892	2	Y	32	35	1			5
							9	4	35	9							

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
04	8040	X	7459	-0-	-581	-0-	427	1	6869	2	Y	125	139	1			27
							25	4	138	9							
05	8680	X	8255	-0-	-425	-0-	460	1	7568	2	Y	154	119	1			62
							58	4	169	9							
06	8400	X	7244	-0-	-1156	-0-	407	1	6624	2	Y	147	157	1			52
							51	4	162	9							
07	8680	X	7544	-0-	-1136	-0-	420	1	6898	2	Y	166	188	1			30
							43	4	183	9							
08	8649	X	8148	-0-	-501	-0-	460	1	7456	2	Y	180	185	1			25
							34	4	198	9							
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	486	1	7345	2	Y	167	150	1			42
							23	4	184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8340	X	7443	-0-	-897	-0-	426	1	6864	2	Y	116	117	1			34
							25	4	128	9							
05	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	443	1	7292	2	Y	130	123	1			41
							56	4	143	9							
06	7980	X	6923	-0-	-1057	-0-	391	1	6376	2	Y	97	95	1			43
							49	4	107	9							
07	8246	X	8137	-0-	-109	-0-	455	1	7475	2	Y	145	160	1			28
							47	4	160	9							
08	8246	X	8165	-0-	-81	-0-	464	1	7512	2	Y	141	146	1			23
							34	4	155	9							
09	7680	X	7529	-0-	-151	-0-	455	1	6881	2	Y	155	144	1			34
							22	4	171	9							

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
04	5280	X	4675	-0-	-605	-0-	270	1	4343	2	Y	42	43	1			12
							16	4	46	9							
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	269	1	4425	2	Y	40	37	1			15
							34	4	44	9							
06	4980	X	4414	-0-	-566	-0-	251	1	4088	2	Y	40	41	1			14
							31	4	44	9							
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	270	1	4436	2	Y	92	86	1			20
							28	4	101	9							
08	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	265	1	4295	2	Y	45	53	1			12
							19	4	50	9							
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	261	1	3942	2	Y	64	59	1			17
							13	4	70	9							

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
04	2130	N	1677	-0-	-453	-0-	95	1	1536	2	Y	36	37	1			10
							6	4	40	9							
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	97	1	1590	2	Y	39	36	1			13
							12	4	43	9							
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	93	1	1519	2	Y	36	36	1			13
							12	4	40	9							
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	40	45	1			8
							10	4	44	9							
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	98	1	1587	2	Y	39	40	1			7
							7	4	43	9							
09	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	97	1	1469	2	Y	39	36	1			10
							5	4	43	9							

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
04	1800	N	1848	-0-	48	-0-	99	1	1594	2	Y	135	112	1			39
							6	4	149	9							
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	115	125	1			29
							13	4	127	9							
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	Y	174	160	1			43
							12	4	191	9							
07	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	100	1	1637	2	Y	64	94	1			13
							10	4	70	9							
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1596	2	Y	61	68	1			6
							7	4	67	9							
09	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	94	1	1427	2	Y	56	28	1			34
							5	4	62	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2400	N	1663	-0-	-737	-0-	94	1	1513	2	Y	45	48	1			13
							6	4	50	9							
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	98	1	1619	2	Y	45	42	1			16
							12	4	50	9							
06	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	93	1	1522	2	Y	39	41	1			14
							12	4	43	9							
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	47	52	1			9
							10	4	52	9							
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	98	1	1591	2	Y	43	45	1			7
							7	4	47	9							
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	97	1	1465	2	Y	45	41	1			11
							5	4	50	9							

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
04	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	68	1	1087	2	Y	28	29	1			7
							4	4	31	9							
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	68	1	1124	2	Y	21	20	1			8
							9	4	23	9							
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	64	1	1038	2	Y	29	29	1			8
							8	4	32	9							
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	66	1	1077	2	Y	28	31	1			5
							7	4	31	9							
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	65	1	1052	2	Y	25	27	1			3
							5	4	28	9							
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	65	1	981	2	Y	26	23	1			6
							3	4	29	9							

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
04	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	211	1	3399	2	Y	205	229	1			53
							12	4	226	9							
05	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	212	1	3498	2	Y	264	220	1			97
							27	4	290	9							
06	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	188	1	3056	2	Y	183	214	1			66
							24	4	201	9							
07	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	201	1	3309	2	Y	252	262	1			56
							21	4	277	9							
08	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	200	1	3245	2	Y	226	245	1			37
							15	4	249	9							
09	3900	X	3377	-0-	-523	-0-	202	1	3060	2	Y	95	107	1			25
							10	4	105	9							

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
04	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	151	1	2429	2	Y	92	81	1			28
							9	4	101	9							
05	3596	X	2535	-0-	-1061	-0-	139	1	2294	2	Y	76	77	1			27
							18	4	84	9							
06	2910	X	2442	-0-	-468	-0-	137	1	2234	2	Y	49	60	1			16
							17	4	54	9							
07	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	143	1	2357	2	Y	47	53	1			10
							15	4	52	9							
08	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	146	1	2370	2	Y	114	115	1			9
							11	4	125	9							
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	151	1	2285	2	Y	42	38	1			13
							7	4	46	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	158	1	2544	2	Y	66	92	1			14
							9	4	73	9							
05	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	160	1	2637	2	Y	40	39	1			15
							20	4	44	9							
06	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	152	1	2471	2	Y	38	40	1			13
							19	4	42	9							
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	160	1	2626	2	Y	44	47	1			10
							16	4	48	9							
08	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	161	1	2601	2	Y	40	43	1			7
							12	4	44	9							
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	156	1	2363	2	Y	52	47	1			12
							8	4	57	9							

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
04	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	222	1	3569	2	Y	145	142	1			38
							13	4	160	9							
05	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	221	1	3632	2	Y	151	132	1			57
							28	4	166	9							
06	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	206	1	3357	2	Y	135	144	1			48
							26	4	149	9							
07	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	220	1	3612	2	Y	161	174	1			35
							23	4	177	9							
08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	218	1	3525	2	Y	150	160	1			25
							16	4	165	9							
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	221	1	3338	2	Y	186	146	1			65
							11	4	205	9							

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
04	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	273	1	4397	2	Y	91	106	1			22
							16	4	100	9							
05	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	275	1	4532	2	Y	85	77	1			30
							35	4	94	9							
06	5010	X	4596	-0-	-414	-0-	259	1	4221	2	Y	76	78	1			28
							32	4	84	9							
07	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	271	1	4452	2	Y	84	95	1			17
							28	4	92	9							
08	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	268	1	4341	2	Y	79	83	1			13
							20	4	87	9							
09	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	265	1	4001	2	Y	69	64	1			18
							13	4	76	9							

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
04	5880	X	5122	-0-	-758	-0-	283	1	4554	2	Y	244	286	1			45
							17	4	268	9							
05	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	281	1	4627	2	Y	269	213	1			101
							36	4	296	9							
06	5400	X	4965	-0-	-435	-0-	272	1	4437	2	Y	202	267	1			36
							34	4	222	9							
07	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	286	1	4701	2	Y	57	72	1			21
							29	4	63	9							
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	263	1	4263	2	Y	187	175	1			33
							19	4	206	9							
09	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	279	1	4214	2	Y	209	167	1			75
							13	4	230	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	99	1	1590	2	Y	92	110	1			21
							6	4	101	9							
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	101	1	1670	2	Y	121	104	1			38
							13	4	133	9							
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	96	1	1570	2	Y	104	87	1			55
							12	4	114	9							
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	99	1	1633	2	Y	81	124	1			12
							10	4	89	9							
08	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	98	1	1595	2	Y	44	47	1			9
							7	4	48	9							
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	96	1	1454	2	Y	58	55	1			12
							5	4	64	9							

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
04	5160	X	4466	-0-	-694	-0-	255	1	4107	2	Y	81	83	1			25
							15	4	89	9							
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	313	1	5153	2	Y	89	86	1			28
							40	4	98	9							
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	314	1	5117	2	Y	95	84	1			39
							39	4	105	9							
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	367	1	6035	2	Y	133	150	1			22
							38	4	146	9							
08	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	263	1	4265	2	Y	72	82	1			12
							19	4	79	9							
09	5580	X	4146	-0-	-1434	-0-	252	1	3812	2	Y	64	59	1			17
							12	4	70	9							

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
04	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	184	1	2957	2	Y	120	125	1			33
							11	4	132	9							
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	199	1	3276	2	Y	114	104	1			43
							25	4	125	9							
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	195	1	3174	2	Y	97	106	1			34
							24	4	107	9							
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	204	1	3352	2	Y	150	148	1			36
							21	4	165	9							
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3200	2	Y	229	186	1			79
							14	4	252	9							
09	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	185	1	2803	2	Y	138	177	1			40
							9	4	152	9							

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
04	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	173	1	2787	2	Y	76	70	1			24
							10	4	84	9							
05	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	168	1	2765	2	Y	83	76	1			31
							21	4	91	9							
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	164	1	2673	2	Y	103	101	1			33
							21	4	113	9							
07	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	174	1	2858	2	Y	92	106	1			19
							18	4	101	9							
08	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	172	1	2795	2	Y	80	86	1			13
							13	4	88	9							
09	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	171	1	2589	2	Y	91	82	1			22
							8	4	100	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3960	X	4163	-0-	203	-0-	229	1	3690	2	Y	209	212	1			53
							14	4	230	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	230	1	3784	2	Y	115	129	1			39
							29	4	127	9							
06	4470	X	3943	-0-	-527	-0-	216	1	3513	2	Y	170	162	1			47
							27	4	187	9							
07	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	225	1	3692	2	Y	143	152	1			38
							23	4	157	9							
08	4619	X	3929	-0-	-690	-0-	221	1	3578	2	Y	104	124	1			18
							16	4	114	9							
09	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	216	1	3270	2	Y	91	83	1			26
							10	4	100	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	107	1	1730	2	N	30	31	1			9
							6	4	33	9							
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	106	1	1745	2	N	28	27	1			10
							13	4	31	9							
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	97	1	1574	2	N	30	29	1			11
							12	4	33	9							
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	98	1	1612	2	N	32	37	1			6
							10	4	35	9							
08	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	96	1	1551	2	N	31	32	1			5
							7	4	34	9							
09	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	94	1	1424	2	N	29	27	1			7
							5	4	32	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

04	3870	X	3291	-0-	-579	-0-	189	1	3043	2	N	44	46	1			12
							11	4	48	9							
05	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	189	1	3108	2	N	41	39	1			14
							24	4	45	9							
06	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	179	1	2913	2	N	40	40	1			14
							22	4	44	9							
07	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	188	1	3088	2	N	43	48	1			9
							19	4	47	9							
08	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	186	1	3020	2	N	46	47	1			8
							14	4	51	9							
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	184	1	2784	2	N	50	47	1			11
							9	4	55	9							

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

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	3	3	9	Y	3	3	1			4
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2	2	1			4
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	372	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	713	N	344	-0-	-369	-0-	336	3	8	9	Y	7	6	1			6
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	357	3	4	9	Y	4	6	1			4
*09	3000	N	3338	-0-	338	338	3331	3	7	9	Y	6	5	1			5

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	#	1537	-0-	-1163	-0-	1537	2			N	-0-					83
05	2790	#	1713	-0-	-1077	-0-	1519	2	194	9	N	176	176	1			83
06	2580	#	1674	-0-	-906	-0-	1501	2	173	9	N	157	157	1			83
07	2666	#	1542	-0-	-1124	-0-	1542	2			N	-0-					83
08	1829	#	1511	-0-	-318	-0-	1511	2			N	-0-					83
*09	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2118	2	140	9	N	127	175	1			35

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			Y	-0-					55
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			Y	-0-					55
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					55
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					55
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					55
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					27
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					27
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					27
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					27
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					27
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					27
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					27
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					27
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					27
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					27
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					28
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					28
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					28
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					14
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					14
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					14
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					10
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					10
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					10
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					10
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					22
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					22
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					22
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					22
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					22
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					28
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					28
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					28
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					15
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					15
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					15
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					15
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					13
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					13
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					13
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					13
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					13
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	7	1	2490	2	N	-0-			50
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	29	1	2947	2	N	-0-			50
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	56	1	3322	2	N	-0-			50
07	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-			50
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	57	1	3073	2	N	-0-			50
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	58	1	2965	2	N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	190	1	2084	2	N	-0-			-0-
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	195	1	2735	2	N	-0-			-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	260	1	2629	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	200	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	197	1	2483	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	275	1	2196	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	2	1	694	2	N	-0-			-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	2	N	-0-			-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	13	1	779	2	N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	15	1	778	2	N	-0-			-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	14	1	736	2	N	-0-			-0-

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
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	2	1	697	2	N	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	N	-0-			-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	13	1	753	2	N	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	2	N	-0-			-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	N	-0-			-0-

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
04	990	N	1007	-0-	17	-0-	3	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	18	1	1057	2	N	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	18	1	987	2	N	-0-			-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	2	N	-0-			-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	2	1	680	2	N	-0-			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	2	N	-0-			-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	13	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	23	1	1246	2	N	-0-			-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1004	-0-	-436	-0-	3	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	21	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	25	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	22	1	1113	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

04	870	N	922	-0-	52	-0-	3	1	919	2	N	-0-			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	926	2	N	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	N	-0-			-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	26	1	1320	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

04	870	N	1100	-0-	230	-0-	3	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	10	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	19	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	19	1	1000	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

04	900	N	881	-0-	-19	-0-	3	1	878	2	N	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	17	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	990	-0-	-219	-0-	18	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	15	1	784	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

04	570	N	934	-0-	364	-0-	3	1	931	2	N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	923	2	N	-0-			-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	14	1	768	2	N	-0-			-0-
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	14	1	744	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	5	1	1803	2	N	-0-			-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	19	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	31	1	1843	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	33	1	1771	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	28	1	1459	2	N	-0-			-0-

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
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	2	1	651	2	N	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	18	1	959	2	N	-0-			-0-
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	16	1	816	2	N	-0-			-0-

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
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	1	1	431	2	N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	6	1	387	2	N	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	10	1	519	2	N	-0-			-0-
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-

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
04	480	N	744	-0-	264	-0-	2	1	742	2	N	-0-			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	N	-0-			-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	12	1	710	2	N	-0-			-0-
07	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-			-0-
08	775	N	254	-0-	-521	-0-	5	1	249	2	N	-0-			-0-
09	720	N	345	-0-	-375	-0-	7	1	338	2	N	-0-			-0-

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
04	900	N	1104	-0-	204	-0-	3	1	1101	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	11	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	17	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	19	1	991	2	N	-0-			-0-

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
04	240	N	454	-0-	214	-0-	1	1	453	2	N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	2	N	-0-			-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	7	1	398	2	N	-0-			-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	7	1	352	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	88	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	109	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	473	3	Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-			-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	311	3	Y	-0-			-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	12	1	507	3	Y	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-			-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	269	-0-	-289	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	44	-0-	44	44	5	1	39	3	N	-0-					-0-
06	83	X	39	-0-	-44	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	45	1	1419	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	49	1	1263	3	N	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	30	1	945	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	N	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 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
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	22	1	939	3	N	-0-			-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	3	N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	N	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	N	-0-			-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	3	N	-0-			-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	53	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	28	1	882	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	756	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	3	N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	28	1	889	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	866	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	34	1	892	3	N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	1	1	8			6
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	N	1	1	8			6
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	1	1	8			6
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-					6
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	1	8			6
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	10	1	440	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	15	1	462	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	43	1	1340	3	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	33	1	1412	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	N	-0-					1
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1785	3	N	-0-					1
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	3	N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	N	-0-					1
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1808	3	N	-0-					1
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	6	1	254	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	496	-0-	-314	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-	
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-	
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	N	-0-					-0-	
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-					-0-	
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-	
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-	

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	N	-0-					-0-	
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	29	1	909	3	N	-0-					-0-	
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-					-0-	
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	N	-0-					-0-	
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-	
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

04	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	N	-0-					1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	N	-0-					1
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-			-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	8	1	244	3	N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-			-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-			-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

04	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	74	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	280	-0-	-260	-0-	57	1	223	3	Y	-0-					1
05	527	N	136	-0-	-391	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					1
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	296	-0-	-334	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					1
05	620	N	296	-0-	-324	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	-0-					1
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					1
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" 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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	3	Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	922	3	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	868	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	69	1	380	3	Y	-0-					1
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	256	1	2057	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1	1	8			1
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	496	1 3 9	1938	3	N	3	3	8			-0-
05	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	335	1 2 9	2605	3	N	2	2	8			-0-
06	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	351	1 3 9	2545	3	N	3	3	8			-0-
07	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	455	1 1 9	2492	3	N	1	1	8			-0-
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	318	1 1 9	2555	3	N	1	1	8			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	253	1	3412	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	238	1	3577	3	N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	249	1	3333	3	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	251	1	3485	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	220	1	3393	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1450	3	N	-0-					32
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	7	1	1491	3	N	-0-					32
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	116	1	1459	3	N	-0-					32
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	3	N	-0-					32
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	3	N	-0-					32
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					32

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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		215	-0-	215	395	215	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		154	-0-	154	549	154	2			Y	-0-					5
07	748	N	199	-0-	-549	-0-	199	2			Y	-0-					5
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
04	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		265	-0-	265	487	265	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		189	-0-	189	676	189	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	244	-0-	-676	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	290	-0-	290	510	264	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10	188	-0-	188	698	188	2			Y	-0-					-0-
07	941 N	243	-0-	-698	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	336	-0-	336	591	305	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	DLQ G-10	217	-0-	217	808	217	2			Y	-0-					5
07	1089 N	281	-0-	-808	-0-	281	2			Y	-0-					5
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					5
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	507	276	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	197	-0-	197	704	197	2			Y	-0-					-0-
07	958 N	254	-0-	-704	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	219	-0-	219	402	219	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	558	156	2			Y	-0-					-0-
07	759 N	201	-0-	-558	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	258	-0-	258	474	258	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	184	-0-	184	658	184	2			Y	-0-					9
07	896 N	238	-0-	-658	-0-	238	2			Y	-0-					9
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					9
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		352	-0-	352	620	320	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	DLQ G-10		229	-0-	229	849	229	2			Y	-0-					4
07	1144	N	295	-0-	-849	-0-	295	2			Y	-0-					4
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		239	-0-	239	421	217	2	22	9	Y	20	20	1			5
06	DLQ G-10		155	-0-	155	576	155	2			Y	-0-					5
07	777	N	201	-0-	-576	-0-	201	2			Y	-0-					5
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		282	-0-	282	518	282	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		201	-0-	201	719	201	2			Y	-0-					5
07	979	N	260	-0-	-719	-0-	260	2			Y	-0-					5
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					5
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		301	-0-	301	553	301	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		215	-0-	215	768	215	2			Y	-0-					-0-
07	1046	N	278	-0-	-768	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

04	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		226	-0-	226	415	226	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		162	-0-	162	577	162	2			Y	-0-					-0-
07	786	N	209	-0-	-577	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	250	-0-	250	459	250	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	637	178	2			Y	-0-					-0-
07	867 N	230	-0-	-637	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					4
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					4
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

04	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	303	-0-	303	556	303	2			Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	216	-0-	216	772	216	2			Y	-0-					9
07	1051	N	279	-0-	-772	-0-	279	2			Y	-0-					9
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

04	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	283	-0-	283	520	283	2			Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	202	-0-	202	722	202	2			Y	-0-					9
07	983	N	261	-0-	-722	-0-	261	2			Y	-0-					9
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					9
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					4
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					4
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					4
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	323	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	25	-0-	-211	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	141	-0-	-1507	-0-	141	3			Y	-0-					26
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					26
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	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

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2018 - PLUGGED 06/09/18

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2018 - PLUGGED 06/17/18

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - PLUGGED 06/21/18

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - PLUGGED 06/07/18

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2018 - PLUGGED 06/24/18

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2018 - PLUGGED 06/30/18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	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

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (MIRANDO) 36094 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 59 WELL #: 1 RRCID -> 283886 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 2385 - 2425

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2018

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	40	155	1	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	48			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	64			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	51			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	56			249

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			249

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	806	N	168	-0-	-638	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	510	N	179	-0-	-331	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					17
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					18
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	616	3	3	9	Y	3					21
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782	3	4	9	Y	4	3	1			22
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	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

04	90 N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	141	1	517	2	N	-0-					3
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	1					4
						1	9									
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-					4
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	2	N	-0-					4

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

04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					133
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					133
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					133
07	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					133
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					133
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					133

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	325	1	3946	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5706	-0-	5706	9977	422	1	5284	2	Y	-0-					-0-
06	15915	X	5938	-0-	-9977	-0-	441	1	5497	2	Y	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	417	1	4805	2	Y	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	417	1	5660	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	2749	-0-	-3191	-0-	226	1	2523	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

04	DLQ G-10		7583	-0-	7583	7583	575	1	6973	2	Y	32	2	8			174
							35	9									
05	DLQ G-10		6887	-0-	6887	14470	508	1	6357	2	Y	20					194
							22	9									
06	20670	X	6200	-0-	-14470	-0-	459	1	5731	2	Y	9	181	1			22
							10	9									
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	483	1	5576	2	Y	15					37
							17	9									
08	7843	X	7107	-0-	-736	-0-	483	1	6561	2	Y	57					94
							63	9									
09	7590	X	3078	-0-	-4512	-0-	254	1	2823	2	Y	1	1	8			94
							1	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		405	-0-	405	405	54	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		232	-0-	232	637	28	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		207	-0-	207	844	46	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
*09	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 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
04	DLQ G-10		4998	-0-	4998	6151	1846	1	3152	3	Y	-0-					17
05	6910	X	759	-0-	-6151	-0-	100	1	659	3	Y	-0-					17
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	Y	-0-					17
07	4030	X	429	-0-	-3601	-0-	96	1	333	3	Y	-0-					17
08	4030	X	284	-0-	-3746	-0-	80	1	204	3	Y	-0-					17
09	3900	X	451	-0-	-3449	-0-	86	1	364	3	Y	1					18
							1	9									

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					22
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					22
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	188	-0-	188	388	188	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	130	-0-	130	518	130	2			N	-0-					-0-
06	203	139	-0-	-64	454	139	2			N	-0-					-0-
07	217	167	-0-	-50	404	167	2			N	-0-					-0-
08	552 N	148	-0-	-404	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					19
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	Y	1					20
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1034	3	7	9	Y	6					26
07	1209	N	916	-0-	-293	-0-	908	3	8	9	Y	7	4	1			29
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	3	2	9	Y	2					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

	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
04	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	13	1	21	2	N	-0-					111
05	4092	X	67	-0-	-4025	-0-	13	1	54	2	N	-0-					111
06	3240	X	135	-0-	-3105	-0-	29	1	106	2	N	-0-					111
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	411	1	3163	2	N	2					113
							2	9									
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	368	1	4869	2	N	-0-					113
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	308	1	3060	2	N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

	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
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	63	1	101	2	N	-0-					1
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	307	1	1265	2	N	-0-					1
06	3000	N	4444	-0-	1444	1444	950	1	3494	2	N	-0-					1
07	3100	N	3848	-0-	748	2192	442	1	3404	2	N	2					3
							2	9									
08	3100	N	2687	-0-	-413	1779	189	1	2498	2	N	-0-					3
*09	4054	X	2275	-0-	-1779	-0-	208	1	2067	2	N	-0-					3

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	60	1	385	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	151	1	281	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	191	1	213	2	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	185	1	221	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	210	1	218	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	310	-0-	310 B	-14122	42	1	268	2	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-14122	112	1	207	2	N	-0-					-0-
06	0	N	313	-0-	313 B	-13809	148	1	165	2	N	-0-					-0-
07	310	N	346	-0-	36 B	-13773	158	1	188	2	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52 B	-13773	127	1	131	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-13773					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	316	1	899	2	N	188	188	1			220
							207	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	330	1	865	2	N	8	8	1			220
							9	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	374	1	967	2	N	-0-					220
07	3100	N	5111	-0-	2011	2011	1450	1	3643	2	N	16	16	1			220
							18	9									
08	2914	N	903	-0-	-2011	-0-	189	1	714	2	N	-0-					220
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	488	1	1044	2	N	-0-					220

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	165	1	470	2	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	186	1	488	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	203	1	524	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	257	1	647	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	136	1	517	2	N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	236	1	506	2	N	-0-					-0-

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

04	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1707	2	275	9	N	250	172	1			267
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1664	2	230	9	N	209	344	1			132
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1356	2	250	9	N	227	173	1			186
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	1705	2	328	9	N	298	345	1			139
08	1891	N	1228	-0-	-663	-0-	1049	2	179	9	N	163	170	1			132
09	1620	N	1150	-0-	-470	-0-	940	2	210	9	N	191	175	1			148

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	209	1	595	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	217	1	559	2	N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	227	1	569	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	127	1	480	2	N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

04	14B2 EXT		119	-0-	119	245	31	1	88	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		124	-0-	124	369	34	1	90	2	N	-0-					-0-
06	490	X	121	-0-	-369	-0-	34	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	35	1	89	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	2	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	38	1	81	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	35	1	99	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	190	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	45	1	171	2	N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	N	-0-					-0-

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
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	125	1	357	2	N	-0-					34
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	392	2	N	3	3	1			34
							3	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	N	-0-					34
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	159	1	398	2	N	5	5	1			34
							6	9									
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	78	1	294	2	N	-0-					34
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	172	1	367	2	N	-0-					34

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
04	12890		6820	-0-	-6070	-0-	1775	1	5045	2	N	-0-					118
05	13337		7056	-0-	-6281	-0-	1937	1	5074	2	N	41	41	1			118
							45	9									
06	12506		6628	-0-	-5878	-0-	1850	1	4778	2	N	-0-					118
07	12523		6649	-0-	-5874	-0-	1868	1	4692	2	N	81	81	1			118
							89	9									
08	8699		4737	-0-	-3962	-0-	990	1	3747	2	N	-0-					118
*09	11676		6738	-0-	-4938	-0-	2144	1	4594	2	N	-0-					118

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-					67
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	223	1	214	2	N	-0-					67
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	397	1	292	2	N	-0-					67
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	387	1	328	2	N	1	1	1			67
							1	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	303	1	288	2	N	-0-					67
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	314	1	282	2	N	-0-					67

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6090	X	4800	-0-	-1290	-0-	4758	2	42	9	N	38	180	1			30
05	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	5925	2	13	9	N	12					42
06	6450	X	4658	-0-	-1792	-0-	4644	2	14	9	N	13					55
07	6665	X	4748	-0-	-1917	-0-	4720	2	28	9	N	25					80
08	5952	X	4189	-0-	-1763	-0-	4167	2	22	9	N	20					100
09	5760	X	5305	-0-	-455	-0-	5280	2	25	9	N	23					123

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
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1004	2	11	9	N	10					59
05	1147	N	980	-0-	-167	-0-	979	2	1	9	N	1					60
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	836	2	6	9	N	5					65
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	934	2	9	9	N	8					73
08	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			N	-0-					73
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					73

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
04	4920	X	4715	-0-	-205	-0-	4678	2	37	9	N	34					214
05	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	4797	2	56	9	N	51	172	1			93
06	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	4654	2	19	9	N	17					110
07	5239	X	4501	-0-	-738	-0-	4500	2	1	9	N	1					111
08	4867	X	3081	-0-	-1786	-0-	3050	2	31	9	N	28					139
*09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4800	2	36	9	N	33					172

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
04	1980		17275	-0-	15295	15295	11297	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	50047		18399	-0-	-31648	-0-	12385	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	35108	X	18544	-0-	-16564	-0-	12156	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	2046		16020	-0-	13974	13974	10064	1	5956	2	N	-0-					-0-
08	2046		15779	-0-	13733	27707	9965	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	1980		NO RPT	-0-	-1980	25727					N	NO RPT					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5548		-0-	-0-	-5548	-0-					N	-0-					1
05	1891		-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					1
06	1830		-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					1
07	1891		3702	-0-	1811	1811	2326	1	1376	2	N	-0-					1
08	1891		4003	-0-	2112	3923	2528	1	1475	2	N	-0-					1
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3923					N	NO RPT					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	33	1	108	2	N	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	73	1	222	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	180	1	541	2	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	2	N	-0-				-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	6	1	17	2	N	-0-				-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	861	2	N	-0-				-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	N	-0-				-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

04	2760	#	1973	-0-	-787	-0-	456	1	1517	2	N	-0-				-0-
05	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	38	1	2985	2	N	-0-				-0-
06	4312		4312	-0-	-0-	-0-	1063	1	3249	2	N	-0-				-0-
07	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	697	1	2097	2	N	-0-				-0-
08	3038	#	2359	-0-	-679	-0-	252	1	2107	2	N	-0-				-0-
09	3330	#	1845	-0-	-1485	-0-	150	1	1693	2	N	2				2
							2	9								

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	107	1	357	2	Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-				-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	Y	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	964	-0-	964	964	103	1	861	2	Y	-0-					-0-
*09	2360	X	1396	-0-	-964	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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

04	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	66	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	323	-0-	323	399	120	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	290	-0-	-399	-0-	106	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	148	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	91	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ	G-10	449	-0-	449	449	390	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1634	-0-	1634	2083	607	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	4181	766	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1778	-0-	178	4359	872	1	906	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1755	-0-	-1345	3014	580	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	914					Y	NO RPT					-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
04	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	137	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	2433	846	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	4005	574	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1404	-0-	-196	3809	688	1	716	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1248	-0-	-1852	1957	413	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	397					Y	NO RPT					-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
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	20	-0-	20	31	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	20	-0-	20	51	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	223	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	1315	394	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	2594	467	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1177	-0-	-423	2171	577	1	600	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1101	-0-	-1999	172	364	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	156	1	1304	2	N	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	N	-0-					-0-
*09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	N	18					18
							20	9									

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	522	1	9099	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	522	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	522	1	7150	2	N	-0-					-0-
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	522	1	7853	2	N	-0-					-0-
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	522	1	6558	2	N	-0-					-0-
*09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	522	1	6437	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

04	3810	X	3795	-0-	-15 B	-0-	382	1	3391	2	N	20					129
							22	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	419	1	3784	2	N	48					177
							53	9									
06	3930	X	3927	-0-	-3 B	-0-	395	1	3476	2	N	51					228
							56	9									
07	4061	X	3841	-0-	-220 B	-0-	385	1	3422	2	N	31	190	1			69
							34	9									
08	4247	X	3559	-0-	-688 B	-0-	360	1	3152	2	N	43					112
							47	9									
09	4110	X	3643	-0-	-467 B	-0-	380	1	3222	2	N	37					149
							41	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

04	960	N	792	-0-	-168 B	-40141	79	1	703	2	N	9	194	1			60
							10	9									
05	930	N	925	-0-	-5 B	-40141	91	1	825	2	N	8					68
							9	9									
06	1110	N	552	-0-	-558 B	-40141	56	1	490	2	N	5					73
							6	9									
07	806	N	592	-0-	-214 B	-40141	59	1	527	2	N	5					78
							6	9									
08	930	N	573	-0-	-357 B	-40141	58	1	509	2	N	5					83
							6	9									
09	540	N	455	-0-	-85 B	-40141	47	1	400	2	N	7					90
							8	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

04	630	N	788	-0-	158 B	-28180	79	1	698	2	N	10					69
							11	9									
05	682	N	855	-0-	173 B	-28007	84	1	760	2	N	10					79
							11	9									
06	660	N	784	-0-	124 B	-27883	80	1	702	2	N	2					81
							2	9									
07	682	N	924	-0-	242 B	-27641	93	1	823	2	N	7					88
							8	9									
08	682	N	811	-0-	129 B	-27512	83	1	725	2	N	3					91
							3	9									
09	660	N	904	-0-	244 B	-27268	95	1	807	2	N	2					93
							2	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	44	1	388	2	N	-0-					4
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	47	1	420	2	N	-0-					4
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	47	1	409	2	N	-0-					4
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	46	1	410	2	N	-0-					4
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	60	1	523	2	N	15					19
							17	9									
09	450	N	274	-0-	-176 B	-0-	29	1	245	2	N	-0-					19

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

04	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	104	1	925	2	N	5					73
							6	9									
05	1147	N	998	-0-	-149 B	-0-	98	1	886	2	N	13					86
							14	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	109	1	960	2	N	15					101
							17	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	126	1	1119	2	N	17					118
							19	9									
08	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	88	1	767	2	N	20					138
							22	9									
09	1080	N	840	-0-	-240 B	-0-	86	1	732	2	N	20					158
							22	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

04	1770	N	1383	-0-	-387 B	-62550	137	1	1215	2	N	28	191	1			37
							31	9									
05	1922	N	1289	-0-	-633 B	-62550	126	1	1135	2	N	25					62
							28	9									
06	1830	N	1249	-0-	-581 B	-62550	125	1	1095	2	N	26					88
							29	9									
07	1426	N	1295	-0-	-131 B	-62550	129	1	1142	2	N	22					110
							24	9									
08	1302	N	1181	-0-	-121 B	-62550	119	1	1043	2	N	17					127
							19	9									
09	1260	N	1430	-0-	170 B	-62380	147	1	1247	2	N	33					160
							36	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

04	1830	N	1437	-0-	-393 B	-0-	144	1	1283	2	N	9					138
							10	9									
05	1829	N	1297	-0-	-532 B	-0-	128	1	1152	2	N	15					153
							17	9									
06	1680	N	1486	-0-	-194 B	-0-	151	1	1324	2	N	10					163
							11	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	160	1	1424	2	N	11					174
							12	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	150	1	1311	2	N	10					184
							11	9									
*09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	160	1	1354	2	N	12					196
							13	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	89	1	794	2	N	-0-					108
05	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1099	2	N	-0-					108
06	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1237	2	N	10					118
								11	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1194	2	N	15					133
								17	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1154	2	N	16					149
								18	9									
*09	1290	N	1218	-0-	-72	B	-0-	128	1	1086	2	N	4					153
								4	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48

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
04	1440	N	1332	-0-	-108	B	-0-	134	1	1191	2	N	6					104
								7	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1417	2	N	7					111
								8	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1175	2	N	13					124
								14	9									
07	1364	N	1176	-0-	-188	B	-0-	118	1	1047	2	N	10					134
								11	9									
08	1581	N	1289	-0-	-292	B	-0-	130	1	1142	2	N	15					149
								17	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1514	2	N	7					156
								8	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	6660		5537	-0-	-1123		-0-	4766	1	771	9	N	701	729	1			208
05	6882		-0-	-0-	-6882		-0-					N	-0-					-0-
06	6660		-0-	-0-	-6660		-0-					N	-0-					-0-
07	6634	#	-0-	-0-	-6634		-0-					N	-0-					-0-
*08	5735	#	5696	-0-	-39		-0-	4851	1	845	9	N	768	712	1			158
09	5550	#	NO RPT	-0-	-5550		-0-					N	NO RPT					158

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	418	1	647	3	N	-0-					-0-
05	527	N	172	-0-	-355	-0-	38	1	134	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6843	-0-	3843	3843	1982	1	4861	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4428	-0-	1328	5171	943	1	3485	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4050	-0-	950	6121	795	1	3255	3	N	-0-					-0-
*09	7376	X	1255	-0-	-6121	-0-	284	1	971	3	N	-0-					-0-

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
04	2900	N	2793	-0-	-107	577	1096	1	1697	3	Y	-0-					13
05	1700	N	1123	-0-	-577	-0-	254	1	869	3	Y	-0-	2	1			11
06	1200	X	755	-0-	-445	-0-	218	1	537	3	Y	-0-					11
07	1240	X	490	-0-	-750	-0-	104	1	386	3	Y	-0-					11
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	247	1	1011	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
09	1200	X	649	-0-	-551	-0-	147	1	500	3	Y	2					12
							2	9									

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	282	3	N	3					3
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	284	-0-	284	284	60	1	224	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	163	-0-	163	447	32	1	131	3	N	-0-					-0-
*09	1011	X	564	-0-	-447	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	493	1	764	3	N	1					8
							1	9									
05	1457	N	661	-0-	-796	-0-	149	1	511	3	N	1	2	1			7
							1	9									
06	2040	N	910	-0-	-1130	-0-	263	1	644	3	N	3					10
							3	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	10					20
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	N	9	14	1			15
							10	9									
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	194	1	664	3	N	5					20
							6	9									

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	7079	-0-	7079	7079	2049	1	5030	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7079					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3704	-0-	3704	10783	557	1	2281	3	N	787	570	1			217
							866	9									
*09	12542	X	1759	-0-	-10783	-0-	279	1	952	3	N	480	199	1			498
							528	9									

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	727	-0-	727	727	155	1	572	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	393	-0-	393	1120	77	1	316	3	N	-0-					-0-
*09	1120	X	-0-	-0-	-1120	-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

04	T. A.		2497	-0-	2497	2497	981	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		944	-0-	944	3441	213	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1165	-0-	1165	4606	313	1	765	3	Y	79	39	1			40
							87	9									
07	5742	X	1136	-0-	-4606	-0-	209	1	770	3	Y	143	117	1			66
							157	9									
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1			19
							9	9									
09	900	N	556	-0-	-344	-0-	124	1	423	3	Y	8	6	1			21
							9	9									

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

04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	611	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	121	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	174	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	141	1	482	3	Y	8	3	1			5
							9	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	445	1	2870	3	N	36	32	1			202
							40	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	587	1	2956	3	N	28	34	1			196
							31	9									
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	701	1	2683	3	N	31	35	1			192
							34	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	467	1	2998	3	N	26					218
							29	9									
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	529	1	2957	3	N	24	34	1			208
							26	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					208

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	764	1	1182	3	Y	1					4
							1	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	564	1	1928	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	566	1	1388	3	Y	-0-					4
07	3100	N	4897	-0-	1797	1797	1042	1	3855	3	Y	-0-					4
08	3100	N	3775	-0-	675	2472	741	1	3030	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*09	3397	X	925	-0-	-2472	-0-	208	1	715	3	Y	2					6
							2	9									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	450	1	696	3	Y	41	135	1			130
							45	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	Y	14	85	1			59
							15	9									
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	141	1	345	3	Y	164	115	1			108
							180	9									
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	347	1	1285	3	Y	286	251	1			143
							315	9									
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	8	114	1			37
							9	9									
*09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	139	1	477	3	Y	8	10	1			35
							9	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	905	1	1400	3	N	518	316	1			287
							570	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	456	1	1558	3	N	699	552	1			434
							769	9									
06	3000	N	3034	-0-	34	34	740	1	1818	3	N	433	462	1			405
							476	9									
07	2019	N	1985	-0-	-34	-0-	389	1	1439	3	N	143	322	1			226
							157	9									
08	3100	N	3378	-0-	278	278	659	1	2694	3	N	23	182	1			67
							25	9									
*09	1181	X	903	-0-	-278	-0-	202	1	691	3	N	9	13	1			63
							10	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	1192	-0-	1192	1192	345	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	424	-0-	424	1616	90	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	1397	-0-	1397	3013	274	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*09	3649	X	636	-0-	-3013	-0-	144	1	492	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	68	1	233	3	Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	300	7			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

04	15815	8242	-0-	-7573	-0-	3202	1	4952	3	N	80						392
						88	9										
05	5642	5459	-0-	-183	-0-	1203	1	4112	3	N	131	158	1				365
						144	9										
06	6916	6188	-0-	-728	-0-	1783	1	4375	3	N	27						392
						30	9										
07	5642	6344	-0-	702	702	1347	1	4986	3	N	10						402
						11	9										
08	5642	3919	-0-	-1723	-0-	768	1	3143	3	N	7	169	1				240
						8	9										
09	5460 #	1014	-0-	-4446	-0-	228	1	782	3	N	4						244
						4	9										

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

04	2900	N	5692	-0-	2792	2792	2235 1	3457 3		Y	-0-					-0-
05	3100	N	17713	-0-	14613	17405	4010 1	13703 3		Y	-0-					-0-
06	3000	N	2561	-0-	-439	16966	741 1	1820 3		Y	-0-					-0-
07	23495	X	6529	-0-	-16966	-0-	1389 1	5140 3		Y	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	549 1	2245 3		Y	15	11	1			4
							17 9									
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	808 1	2762 3		Y	8	3	1			9
							9 9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	308	1	477	3	Y	7	77	1			73
							8	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	313	3	Y	12	52	1			33
							13	9									
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	98	1	240	3	Y	7	22	1			18
							8	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	134	1	498	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	330	3	Y	-0-	3	1			2

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1419	-0-	1419	1419	278	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*09	2449	X	1030	-0-	-1419	-0-	233	1	797	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	310	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	137	1	335	3	Y	79	39	1			40
							87	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	771	3	Y	143	118	1			65
							157	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1			18
							9	9									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-	9	1			9

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	562	1	870	3	N	-0-					-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	164	1	560	3	N	-0-					-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	358	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	1142	-0-	-346	-0-	243	1	899	3	N	-0-					-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1230 N	35	-0-	-1195	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-					1
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					1
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	Y	-0-					1
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					1
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	55	1	829	2	Y	-0-					1
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16710	X	8068	-0-	-8642	-0-	1036	1	6819	2	N	194	192	1			339
							213	9									
05	15190	X	6096	-0-	-9094	-0-	5984	2	112	9	N	102	189	1			252
06	10170	X	3670	-0-	-6500	-0-	548	1	3069	2	N	48					300
							53	9									
07	9765	X	7928	-0-	-1837	-0-	218	1	7583	2	N	115	187	1			228
							127	9									
*08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	1628	1	9061	2	N	135					363
							149	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					363

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5439	-0-	-381	-0-	678	1	4739	2	N	20					139
							22	9									
05	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	4702	2	25	9	N	23					162
06	5190	X	902	-0-	-4288	-0-	352	1	542	2	N	7					169
							8	9									
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	148	1	4827	2	N	68					237
							75	9									
08	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	3701	2	3	9	N	3					240
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					240

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	1	1	953	3	Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					11
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1388	-0-	-712	-0-	30	1	1358	2	N	-0-					135
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					135
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	40	1	2412	2	N	-0-					135
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	30	1	1147	2	N	-0-					135
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					135
09	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	30	1	2073	2	N	-0-					135

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
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			Y	-0-					22
05	806	N	51	-0-	-755	-0-	51	2			Y	-0-					22
06	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	2			Y	-0-					22
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-	22	1			-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	2256	-0-	-2844	-0-	2228	2	28	9	Y	25					242
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3490	2	24	9	Y	22					264
06	3090	X	2295	-0-	-795	-0-	2295	2			Y	-0-					264
07	3193	X	1783	-0-	-1410	-0-	1783	2			Y	-0-	153	1			111
08	DLQ	G-10	1804	-0-	1804	1804	1804	2			Y	-0-					111
09	DLQ	G-10	720	-0-	720	2524	720	2			Y	-0-					111

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	192	1	3838	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	1214	-0-	-3684	-0-	63	1	1151	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	149	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1735	-0-	-2419	-0-	89	1	1646	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	184	1	3021	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	2550	-0-	-1470	-0-	148	1	2402	3	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	288	1	6293	3	N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	444	1	8454	3	N	-0-					-0-
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	471	1	11627	3	N	-0-					-0-
07	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	470	1	11198	3	N	-0-					-0-
*08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	431	1	9233	3	N	-0-					-0-
*09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	459	1	8051	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	3	Y	190	187	0			6
							1	4	209	9							
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	86	1	1625	3	Y	215	214	0			7
							5	4	237	9							
07	3100	N	3590	-0-	490	490	130	1	2397	3	Y	966	942	0			31
							1063	9									
*08	2159	N	1669	-0-	-490	-0-	58	1	1161	3	Y	408	406	0	17	1	16
							1	4	449	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	283	1	751	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	952	-0-	-226	-0-	179	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	700	-0-	-350	-0-	64	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	119	-0-	-935	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
08	961	N	202	-0-	-759	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
09	690	N	147	-0-	-543	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12109	-0-	-1031	-0-	3309	1	8800	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	11523	-0-	-1869	-0-	2169	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11484	-0-	-1416	-0-	1055	1	10429	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11539	-0-	-1791	-0-	1321	1	10218	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10945	-0-	-1641	-0-	524	1	10421	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	8672	-0-	-3448	-0-	421	1	8251	2	N	-0-					-0-

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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	412	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	265	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	184	1	1822	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	216	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	72	1	1424	2	N	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	N	-0-					-0-

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
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	2206	1	5866	2	N	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1454	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	717	1	7092	2	N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	913	1	7065	2	N	-0-					-0-
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	359	1	7130	2	N	-0-					-0-
*09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	314	1	6146	2	N	-0-					-0-

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
04	21210	X	17923	-0-	-3287	-0-	4897	1	13026	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	19030	-0-	-2081	-0-	3582	1	15448	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	19415	-0-	-1015	-0-	1783	1	17632	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19946	-0-	-1165	-0-	2284	1	17662	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	18989	-0-	-45	-0-	910	1	18079	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16738	-0-	-2672	-0-	813	1	15925	2	N	-0-					-0-

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
04	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	4553	1	12111	2	N	-0-					-0-
05	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	2824	1	12178	2	N	-0-					-0-
06	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	1411	1	13947	2	N	-0-					-0-
07	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	1628	1	12594	2	N	-0-					-0-
08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	499	1	9909	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6098	-0-	-1972	-0-	296	1	5802	2	N	-0-					-0-

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
04	13440	X	13033	-0-	-407	-0-	3561	1	9472	2	N	-0-					-0-
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	2816	1	12145	2	N	-0-					-0-
06	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1263	1	12492	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	13098	-0-	-356	-0-	1500	1	11598	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12463	-0-	-2510	-0-	597	1	11866	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	9733	-0-	-4757	-0-	473	1	9260	2	N	-0-					-0-

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
04	18360	X	16924	-0-	-1436	-0-	4625	1	12299	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16828	-0-	-1772	-0-	3168	1	13660	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	16731	-0-	-759	-0-	1537	1	15194	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16434	-0-	-1639	-0-	1882	1	14552	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16657	-0-	-920	-0-	798	1	15859	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	14687	-0-	-2233	-0-	713	1	13974	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	28848	-0-	-1212	-0-	7883	1	20965	2	N	-0-					-0-
05	31217	X	20162	-0-	-11055	-0-	3795	1	16367	2	N	-0-					-0-
06	30210	X	20469	-0-	-9741	-0-	1880	1	18589	2	N	-0-					-0-
07	31217	X	16440	-0-	-14777	-0-	1882	1	14558	2	N	-0-					-0-
08	30039	X	13073	-0-	-16966	-0-	626	1	12447	2	N	-0-					-0-
09	28860	X	19208	-0-	-9652	-0-	933	1	18275	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3423	-0-	423	423	3423	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3712	-0-	612	1035	3712	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4656	-0-	1556	2591	4656	3			N	-0-					-0-
*09	6125	X	3534	-0-	-2591	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

*10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-			1
*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	395	1	7784	2	Y	-0-			1
*12	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	360	1	7451	2	Y	-0-			1
*01	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	360	1	7437	2	Y	-0-			1
*02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	2	Y	-0-			1
*03	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	298	1	7139	2	Y	-0-			1
*04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	351	1	9465	2	Y	-0-			1
*05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	355	1	8656	2	Y	-0-			1
*06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	290	1	7682	2	Y	-0-			1
*07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	320	1	7667	2	Y	-0-			1
*08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	323	1	7739	2	Y	-0-			1
*09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	298	1	6946	2	Y	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

04	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	680	1	18356	2	N	-0-			-0-
05	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	441	1	10751	2	N	-0-			-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	330	1	8720	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	10471	-0-	-1867	-0-	420	1	10051	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	8403	-0-	-3935	-0-	337	1	8066	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	7996	-0-	-3944	-0-	329	1	7667	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	97	1	2616	2	N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	110	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	2	N	-0-					-0-

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
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	2	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	17	1	459	2	N	-0-					-0-
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	2	N	-0-					-0-
*07	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	46	1	1098	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	36	1	858	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	41	1	958	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	600 N	346	-0-	-254	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	14	1	332	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	636	-0-	-414	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	726	-0-	-700	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1203	-0-	-447	-0-	43	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	49	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	-0-					-0-
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

04	720	N	609	-0-	-111	-0-	606	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	591	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	588	2	1	9	Y	1					1
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					2
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	Y	2					4
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	555	2	2	9	Y	2					6

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

04	19410	X	18852	-0-	-558	-0-	674	1	18178	2	N	-0-					166
05	20863	X	17056	-0-	-3807	-0-	672	1	16384	2	N	-0-					166
06	20190	X	15380	-0-	-4810	-0-	560	1	14820	2	N	-0-					166
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	911	1	21824	2	N	-0-					166
08	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	844	1	20217	2	N	34					200
							37	9									
*09	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	803	1	18748	2	N	38					238
							42	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

04	3450	X	1400	-0-	-2050	-0-	50	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1067	-0-	-2498	-0-	42	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2934	-0-	-786	-0-	107	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	116	1	2789	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	128	1	3065	2	N	-0-					-0-
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	131	1	3063	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-

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
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	248	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	3745	3	N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	255	1	2987	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	248	1	2914	3	N	-0-					-0-
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	261	1	2918	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	90	1	1046	3	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	78	1	909	3	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	87	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	955	-0-	-305	-0-	78	1	877	3	N	-0-					-0-

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
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	275	1	3184	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	290	1	3251	3	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	277	1	4061	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	329	1	3855	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	304	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	283	1	3165	3	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	39	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	19	-0-	-39	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	36	1	523	3	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	39	1	453	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	33	1	382	3	N	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2014	-0-	2014	2014	50	1	1964	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4061	50	1	1997	3	Y	-0-					-0-
06	2300	N	961	-0-	-1339	2722	61	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	675	-0-	-2425	297	53	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	671	-0-	-1375	-0-	53	1	618	3	Y	-0-					-0-
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	170	1	1897	3	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	65	1	752	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	3	N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	88	1	982	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	170	1	576	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	169	1	2471	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	171	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	635	-0-	-895	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-

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
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	102	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	80	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	657	-0-	-993	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	598	-0-	-735	-0-	47	1	551	3	N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1217	-0-	1217	1217	59	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2343	55	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1008	-0-	-292	2051	46	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1154	-0-	-1946	105	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	59	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	70	1	1305	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	75	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	76	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	76	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	71	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	146	1	2885	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6096	150	1	2915	2	Y	-0-					-0-
06	9006	X	2910	-0-	-6096	-0-	132	1	2778	2	Y	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	152	1	2798	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	148	1	2827	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
06	94	N	51	-0-	-43	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		965	-0-	965	965	46	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		798	-0-	798	1763	39	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	2009	-0-	709	2472	91	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	860	-0-	-2240	232	44	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1022	-0-	-232	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		53	-0-	53	102	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	68	-0-	-102	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	106	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2087	-0-	2087	4290	102	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	6518	X	2228	-0-	-4290	-0-	101	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	102	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2071	-0-	-149	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1506	-0-	1506	1506	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3235	85	1	1644	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1679	-0-	379	3614	76	1	1603	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1363	-0-	-1737	1877	70	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1417	-0-	-1683	194	70	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	63	1	1173	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3780	X	2751	-0-	-1029	-0-	184	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1959	-0-	-1947	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1957	-0-	-1949	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1731	-0-	-1586	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4122	-0-	-618	-0-	276	1	3846	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	2980	-0-	-1701	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2978	-0-	-1702	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2978	-0-	-1858	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2635	-0-	-1798	-0-	2635	1			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	2	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
09	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
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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	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

04	11490	X	10028	-0-	-1462	-0-	276	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	8895	-0-	-2978	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7573	-0-	-3317	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7573	-0-	-3029	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7099	-0-	-3255	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

04	8040	X	7031	-0-	-1009	-0-	228	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6721	-0-	-1029	-0-	221	1	6500	2	N	-0-					-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	278	1	7127	2	N	-0-					-0-
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	314	1	7269	2	N	-0-					-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	342	1	7231	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	321	1	6867	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	155	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	99	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	124	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	163	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	228	1	4815	2	N	-0-					-0-
*09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	135	1	4029	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	145	1	4270	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	157	1	4038	2	Y	1					4
							1	9									
07	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	183	1	4246	2	Y	-0-					4
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	195	1	4119	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	182	1	3892	2	Y	-0-	2	1			3

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

04	6780	X	5760	-0-	-1020	-0-	186	1	5571	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
05	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	212	1	6259	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
06	6420	X	6265	-0-	-155	-0-	235	1	6028	2	Y	2					9
							2	9									
07	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	260	1	6032	2	Y	1					10
							1	9									
08	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	256	1	5413	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	6270	X	4942	-0-	-1328	-0-	221	1	4721	2	Y	-0-	2	1			9

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

04	1170	N	832	-0-	-338	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
06	690	N	252	-0-	-438	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
07	868	N	356	-0-	-512	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	106	-0-	-917	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	183	1	5468	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3712	-0-	-2333	-0-	122	1	3590	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4476	-0-	-1374	-0-	168	1	4308	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	190	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	262	1	5537	2	N	-0-					-0-
*09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	254	1	5440	2	N	-0-					-0-

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
04	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	68	1	2044	2	Y	1					2
							1	9									
05	2418	N	1968	-0-	-450	-0-	65	1	1903	2	Y	-0-	1	1			1
06	2280	N	850	-0-	-1430	-0-	32	1	818	2	Y	-0-					1
07	2170	N	1363	-0-	-807	-0-	56	1	1306	2	Y	1					2
							1	9									
08	1984	N	1181	-0-	-803	-0-	53	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1442	-0-	-538	-0-	47	1	1394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2139	N	1338	-0-	-801	-0-	44	1	1294	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	62	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2503	2	Y	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	117	1	2483	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2449	2	Y	-0-	1	1			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3762	-0-	-648	-0-	298	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	386	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	274	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	265	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	187	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2382	-0-	-1668	-0-	170	1	2212	2	N	-0-					-0-

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
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	19	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	810	N	659	-0-	-151	-0-	21	1	637	2	Y	1					5
							1	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-	1	1			4
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576	2	Y	-0-					4
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					4
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	Y	-0-	1	1			4

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	X	5	-0-	4	4	5	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

04	6900	X	5930	-0-	-970	-0-	192	1	5735	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	7130	X	5134	-0-	-1996	-0-	168	1	4964	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	6210	X	3012	-0-	-3198	-0-	113	1	2897	2	Y	2					5
							2	9									
07	6355	X	4499	-0-	-1856	-0-	186	1	4312	2	Y	1					6
							1	9									
08	6355	X	3329	-0-	-3026	-0-	150	1	3176	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	5940	X	1775	-0-	-4165	-0-	79	1	1696	2	Y	-0-	2	1			6

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	564	-0-	-456	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	298	-0-	-973	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

04	780	N	748	-0-	-32	-0-	24	1	724	2	N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	30	-0-	-776	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	89	-0-	-601	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	83	1	2458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	95	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	110	1	2539	2	Y	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2550	N	2147	-0-	-403	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

04	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	134	1	4006	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	138	1	4065	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	138	1	3545	2	Y	1					3
							1	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	195	1	4506	2	Y	-0-					3
08	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	186	1	3934	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	185	1	3958	2	Y	-0-	1	1			3

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	2	N	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	162	1	1885	2	N	-0-			-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	199	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	1658	2	N	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	2	N	-0-			-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	118	1	1527	2	N	-0-			-0-

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
04	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	64	1	1908	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	65	1	1906	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1848	-0-	-222	-0-	69	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	72	1	1660	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	72	1	1527	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	68	1	1444	2	N	-0-			-0-

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
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5716	-0-	-1154	-0-	185	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6422	-0-	-677	-0-	211	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6338	-0-	-562	-0-	238	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5380	-0-	-1750	-0-	223	1	5157	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	2489	-0-	-4641	-0-	112	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4177	-0-	-2153	-0-	187	1	3990	2	N	-0-					-0-

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
04	1920	X	1292	-0-	-628	-0-	42	1	1248	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1984	X	1337	-0-	-647	-0-	44	1	1292	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1130	-0-	-790	-0-	42	1	1087	2	Y	1					1
							1	9									
07	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					1
08	1395	X	820	-0-	-575	-0-	37	1	781	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1290	X	970	-0-	-320	-0-	43	1	927	2	Y	-0-	1	1			1

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
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	814	2	N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	21	1	629	2	N	-0-					-0-
06	840	N	605	-0-	-235	-0-	23	1	582	2	N	-0-					-0-
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	25	1	578	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	-0-					-0-

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
04	3390	X	2242	-0-	-1148	-0-	72	1	2168	2	Y	2					2
							2	9									
05	3503	X	1971	-0-	-1532	-0-	65	1	1906	2	Y	-0-	1	1			1
06	3030	X	1519	-0-	-1511	-0-	57	1	1462	2	Y	-0-					1
07	2914	X	1712	-0-	-1202	-0-	71	1	1641	2	Y	-0-					1
08	2573	X	1319	-0-	-1254	-0-	60	1	1258	2	Y	1					2
							1	9									
09	2250	X	1235	-0-	-1015	-0-	55	1	1180	2	Y	-0-	1	1			1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-

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
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 "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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

04	12270	X	7024	-0-	-5246	-0-	227	1	6791	2	Y	5	3	1			12
							6	9									
05	10974	X	8511	-0-	-2463	-0-	279	1	8231	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	8820	X	6931	-0-	-1889	-0-	260	1	6668	2	Y	3					9
							3	9									
07	9114	X	7776	-0-	-1338	-0-	322	1	7452	2	Y	2					11
							2	9									
08	9083	X	6100	-0-	-2983	-0-	275	1	5821	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
09	8250	X	5718	-0-	-2532	-0-	255	1	5463	2	Y	-0-	4	1			9

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	225	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	286	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	185	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	196	1	2778	2	N	-0-					-0-
*09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

04	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	537	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6552	-0-	-1136	-0-	639	1	5913	2	N	-0-					-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	588	1	8126	2	N	-0-					-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	488	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	551	1	7825	2	N	-0-					-0-
*09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	584	1	7581	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

04	600	N	581	-0-	-19	-0-	46	1	535	2	N	-0-					-0-
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	278	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	385	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	266	1	3672	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	227	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	240	1	3406	2	N	-0-					-0-
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	238	1	3095	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2846	-0-	-724	-0-	92	1	2752	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	115	1	3398	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	124	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	139	1	3219	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	142	1	3010	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-	1	1			4

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	340	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	418	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	207	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	264	1	4043	2	N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	231	1	3284	2	N	-0-					-0-
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

04	450	N	443	-0-	-7	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	16	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

04	810	N	805	-0-	-5	-0-	64	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	66	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	49	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	45	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 "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
04	14850	X	11999	-0-	-2851	-0-	388	1	11611	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	10742	-0-	-4293	-0-	353	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	10568	-0-	-3592	-0-	396	1	10172	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	11572	-0-	-3060	-0-	479	1	11093	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	11519	-0-	-3113	-0-	520	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10957	-0-	-1043	-0-	489	1	10468	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	63 1 9	1	1890	2	Y	1	1	1			3
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	66 1 9	1	1944	2	Y	1	2	1			2
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	72 1 9	1	1855	2	Y	1					3
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	82 1 9	1	1910	2	Y	1					4
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91 1 9	1	1929	2	Y	1					5
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94 1 9	1	2002	2	Y	1	1	1			5

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
04	990	N	602	-0-	-388	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	38	1	818	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420	N	360	-0-	-60	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	36	1	1077	2	Y	-0-					1
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	Y	-0-					1
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	2	Y	-0-					1
*08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					1
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1712	2	N	-0-					-0-
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1507	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

04	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	137	1	4102	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	142	1	4178	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	137	1	3518	2	Y	1					3
							1	9									
07	4371	X	3478	-0-	-893	-0-	144	1	3334	2	Y	-0-					3
08	4371	X	3323	-0-	-1048	-0-	150	1	3171	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	4230	X	3169	-0-	-1061	-0-	142	1	3027	2	Y	-0-	1	1			3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	11	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	147	1	4340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	3475	-0-	475	1864	130	1	3344	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	2712	-0-	-388	1476	112	1	2599	2	Y	1					3
							1	9									
08	3763	X	2287	-0-	-1476	-0-	103	1	2182	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-	1	1			3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	535	-0-	-519	-0-	18	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	20	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	556	-0-	-312	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-					-0-

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
04	2610	N	1910	-0-	-700	-0-	62	1	1847	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	72	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	67	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	94	1	2169	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1641	-0-	-560	-0-	74	1	1566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-					-0-

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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-

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
04	2550	N	1533	-0-	-1017	-0-	50	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	1438	-0-	-1197	-0-	47	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	84	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	82	1	1736	2	Y	1					1
							1	9									
09	2700	X	1697	-0-	-1003	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	158	1	4726	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1	4827	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	191	1	4905	2	Y	1					7
							1	9									
07	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	190	1	4403	2	Y	1					8
							1	9									
08	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	223	1	4720	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
09	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	209	1	4476	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					88
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					88
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					89
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					89
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					89
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	4	6			85

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

04	2220	N	1227	-0-	-993	-0-	40	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	2	N	-0-			-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	95	1	2026	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

04	540	N	519	-0-	-21	-0-	17	1	502	2	Y	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	25	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	27	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	432	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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

04	1170	N	513	-0-	-657	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	-0-			-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

04	1590	N	879	-0-	-711	-0-	28	1	851	2	N	-0-			-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	63	1	1349	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

04	4590	X	4216	-0-	-374	-0-	334	1	3882	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3899	-0-	-844	-0-	380	1	3519	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	263	1	3632	2	N	-0-			-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	273	1	4183	2	N	-0-			-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	297	1	4218	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	289	1	3750	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	32	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	65	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	71	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	67	1	1439	2	N	-0-					-0-

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
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	29	1	871	2	N	1					1
							1	9									
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	18	1	529	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	414	-0-	-606	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
07	930	N	442	-0-	-488	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	2	N	1					1
							1	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-	1	1			-0-

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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	N	-0-					-0-

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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1599	2	Y	1					1
							1	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	47	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	50	1	1053	2	Y	1					1
							1	9									
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	50	1	1070	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	65	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	68	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	86	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	93	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	87	1	1866	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5520	X	4402	-0-	-1118	-0-	142 3	1 9	4257	2	Y	3	2	1			11
05	5704	X	5135	-0-	-569	-0-	168 2	1 9	4965	2	Y	2	4	1			9
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	4922	2	Y	2					11
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	214 1	1 9	4953	2	Y	1					12
08	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	225 3	1 9	4753	2	Y	3	1	1			14
09	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	212	1	4543	2	Y	-0-	2	1			12

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
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	55 1	1 9	1658	2	Y	1	1	1			-0-
05	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	49 1	1 9	1452	2	Y	1	1	1			-0-
06	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	60	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	71	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	962	-0-	-526	-0-	43 1	1 9	918	2	Y	1					1
09	1590	N	1133	-0-	-457	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	45	1	967	2	Y	-0-					-0-

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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	643	-0-	-197	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	41	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	730	-0-	-913	-0-	24	1	705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3491	-0-	491	491	131	1	3360	2	Y	-0-					-0-
07	2934	N	2443	-0-	-491	-0-	101	1	2342	2	Y	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	2	Y	1					1
							1	9									
09	2700	X	1675	-0-	-1025	-0-	75	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-

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
04	3480	X	3361	-0-	-119	-0-	109	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	106	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	129	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	139	1	3225	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	143	1	3017	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	130	1	2771	2	N	-0-					-0-

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
04	960	N	588	-0-	-372	-0-	19	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	138	1	4124	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
05	6417	X	5305	-0-	-1112	-0-	174	1	5130	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
06	6210	X	4472	-0-	-1738	-0-	168	1	4302	2	Y	2					6
							2	9									
07	6417	X	3948	-0-	-2469	-0-	163	1	3784	2	Y	1					7
							1	9									
08	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	233	1	4920	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
09	5130	X	3998	-0-	-1132	-0-	179	1	3819	2	Y	-0-	2	1			7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	83	1	2488	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3441	X	1660	-0-	-1781	-0-	54	1	1606	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	2369	-0-	-901	-0-	89	1	2279	2	Y	1					1
							1	9									
07	3069	X	1384	-0-	-1685	-0-	57	1	1327	2	Y	-0-					1
08	2852	X	564	-0-	-2288	-0-	25	1	538	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2580	X	527	-0-	-2053	-0-	24	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	50	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	41	1	1205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1679	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	75	1	1747	2	Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	91	1	1925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	74	1	1581	2	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	39	1	1161	2	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	43	1	1257	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1140	N	758	-0-	-382	-0-	25	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	421	-0-	-633	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	304	-0-	-596	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	355	-0-	-420	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	834	-0-	-216	-0-	27	1	806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	837	-0-	-310	-0-	27	1	809	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	40	1	859	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	363	1	10860	2	N	-0-					-0-
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	371	1	10934	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10376	-0-	-1384	-0-	389	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10651	-0-	-1501	-0-	441	1	10210	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10850	-0-	-1302	-0-	490	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10231	-0-	-989	-0-	457	1	9774	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	325	2	N	-0-					-0-
06	510	N	299	-0-	-211	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3795	-0-	-345	-0-	123	1	3670	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	4278	X	3599	-0-	-679	-0-	118	1	3480	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	145	1	3720	2	Y	1					5
							1	9									
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	169	1	3916	2	Y	-0-					5
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	183	1	3874	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	166	1	3552	2	Y	-0-	2	1			4

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-

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
04	9150	X	8353	-0-	-797	-0-	270	1	8083	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8097	-0-	-1358	-0-	266	1	7831	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	6036	-0-	-3114	-0-	226	1	5810	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7251	-0-	-1429	-0-	300	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	5352	-0-	-3266	-0-	242	1	5110	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6618	-0-	-1722	-0-	296	1	6322	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	639	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	387	1	4500	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	477	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4652	-0-	-838	-0-	314	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	265	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3505	-0-	-1734	-0-	231	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2871	-0-	-2019	-0-	205	1	2666	2	N	-0-					-0-

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
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	387	1	4500	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	477	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4652	-0-	-838	-0-	314	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	265	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3505	-0-	-1734	-0-	231	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2871	-0-	-2019	-0-	205	1	2666	2	N	-0-					-0-

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
04	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	122	1	3641	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	126	1	3723	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	4020	X	3464	-0-	-556	-0-	130	1	3333	2	Y	1					10
							1	9									
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	160	1	3716	2	Y	-0-					10
08	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	166	1	3513	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	162	1	3471	2	Y	-0-	1	1			10

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
04	3300	X	2695	-0-	-605	-0-	87	1	2606	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
05	3379	X	2587	-0-	-792	-0-	85	1	2502	2	Y	-0-	1	1			11
06	3210	X	2429	-0-	-781	-0-	91	1	2337	2	Y	1					12
							1	9									
07	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	94	1	2185	2	Y	-0-					12
08	2945	X	1736	-0-	-1209	-0-	78	1	1657	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	106	1	2269	2	Y	-0-	1	1			11

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
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

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
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	121	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	N	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	175	1	3753	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	123	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	149	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	109	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	103	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	982	-0-	-638	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	92	1	2766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	104	1	3068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	109	1	2807	2	Y	1					1
							1	9									
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	127	1	2937	2	Y	-0-					1
08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	132	1	2786	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	540	-0-	-750	-0-	17	1	522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-

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
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	149	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	243	1	6416	2	N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	224	1	5361	2	N	-0-					-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	208	1	4986	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5006	-0-	-1444	-0-	206	1	4800	2	N	-0-					-0-

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
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					4
05	14B DENY		143	-0-	143	143	5	1	127	2	N	10					14
							11	9									
06	14B DENY		134	-0-	134	277	5	1	129	2	N	-0-					14
07	T. A.		118	-0-	118	395	5	1	113	2	N	-0-					14
08	14B2 EXT		148	-0-	148	543	6	1	142	2	N	-0-					14
*09	691	X	148	-0-	-543	-0-	6	1	142	2	N	-0-					14

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
04	930	N	666	-0-	-264	-0-	22	1	644	2	Y	-0-					3
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	47	1	1374	2	Y	-0-	1	1			2
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					2
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	Y	-0-					2
08	1364	N	882	-0-	-482	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					2
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1294	-0-	-476	-0-	102	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	128	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	82	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	74	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	73	1	946	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	102	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	731	-0-	-385	-0-	45	1	686	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	64	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	69	1	900	2	N	-0-					-0-

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
*10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	38	1	2731	2	N	-0-					19
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					19
*12	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	105	1	2178	2	N	-0-					19
*01	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	125	1	2589	2	N	-0-					19
*02	2520	N	1834	-0-	-686	-0-	69	1	1765	2	N	-0-					19
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					19
*04	2640	N	1873	-0-	-767	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					19
*05	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					19
*06	2640	N	1425	-0-	-1215	-0-	52	1	1373	2	N	-0-					19
*07	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					19
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-					19
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	64	1	1485	2	N	36					55
							40	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
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	90	1	2694	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	89	1	2626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	Y	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	102	1	2373	2	Y	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	2	Y	1					1
							1	9									
09	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	86	1	1829	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

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
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	76	1	2277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3503	X	2405	-0-	-1098	-0-	79	1	2326	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3390	X	2326	-0-	-1064	-0-	87	1	2238	2	Y	1					1
							1	9									
07	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	102	1	2367	2	Y	-0-					1
08	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	109	1	2305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	105	1	2244	2	Y	-0-	1	1			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 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
04	480	N	86	-0-	-394	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	43	-0-	-467	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	587	1	6821	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6747	-0-	-538	-0-	658	1	6089	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5342	-0-	-2278	-0-	361	1	4981	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7025	-0-	-849	-0-	430	1	6595	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5881	-0-	-1993	-0-	387	1	5494	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5092	-0-	-2318	-0-	364	1	4728	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2914	X	1667	-0-	-1247	-0-	23	1	1644	2	N	-0-					-0-
*11	2910	X	1234	-0-	-1676	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
*12	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					-0-
*01	2976	X	1362	-0-	-1614	-0-	63	1	1299	2	N	-0-					-0-
*02	1596	X	104	-0-	-1492	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
*03	1674	X	207	-0-	-1467	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
*04	1500	X	1000	-0-	-500	-0-	36	1	964	2	N	-0-					-0-
*05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-					-0-
*06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	166	1	4395	2	N	-0-					-0-
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	166	1	3972	2	N	-0-					-0-
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	151	1	3605	2	N	-0-					-0-
*09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	153	1	3575	2	N	-0-					-0-

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
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	43	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	42	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	53	1	1349	2	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	57	1	1208	2	Y	1					1
							1	9									
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	39	1	1178	2	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	50	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	63	1	1330	2	Y	1					1
							1	9									
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	76	1	2267	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	86	1	2529	2	Y	-0-	1	1			7
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	95	1	2450	2	Y	1					8
							1	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	2	Y	-0-					8
08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	115	1	2429	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	2	Y	-0-	1	1			7

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
04	1500	N	632	-0-	-868	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	994	-0-	-556	-0-	39	1	955	2	N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	2	N	-0-					-0-
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	2	N	28					28
							31	9									

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
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-					1
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	18	1	526	2	Y	-0-					1
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					1
07	744	N	424	-0-	-320	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					1
*08	558	N	464	-0-	-94	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					1
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	1					4
							1	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-	1	1			3
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					3
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	1	1			4

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
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	35	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	40	1	852	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	65	1	1950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	77	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	54	1	1138	2	Y	1					1
							1	9									
09	2040	N	1230	-0-	-810	-0-	55	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	14756	-0-	11756	42919	527	1	14229	2	N	-0-					-0-
05	53867	X	10948	-0-	-42919	-0-	431	1	10517	2	N	-0-					-0-
06	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	319	1	8437	2	N	-0-					-0-
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	298	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	2	N	-0-					-0-
*09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2081	-0-	-229	-0-	74	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	96	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	98	1	2357	2	N	-0-					-0-
*09	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	94	1	2190	2	N	56	56	6			-0-
							62	9									

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

04	1260	N	304	-0-	-956	-0-	11	1	293	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	34	1	802	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	792	-0-	-231	-0-	33	1	759	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	770	-0-	-253	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	769	-0-	-401	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

04	750	N	687	-0-	-63	-0-	22	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	22	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	38	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	42	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-

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
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	25	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	784	-0-	-356	-0-	29	1	755	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	603	-0-	-513	-0-	24	1	579	2	N	-0-					-0-
09	780	N	564	-0-	-216	-0-	21	1	488	2	N	50					50
							55	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	84	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	97	1	2868	2	N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	152	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	118	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	144	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	125	1	2670	2	N	-0-					-0-

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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	75	1	2200	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	81	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	92	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	99	1	2100	2	Y	1					1
							1	9									
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1830	X	1504	-0-	-326	-0-	49	1	1454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	47	1	1387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1680	X	1555	-0-	-125	-0-	58	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1426	-0-	-310	-0-	59	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	62	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	X	1223	-0-	-337	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-

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
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	59	1	1771	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	72	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	78	1	1643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-

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
04	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	177	1	5283	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
05	5766	X	5222	-0-	-544	-0-	171	1	5050	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
06	5580	X	4838	-0-	-742	-0-	181	1	4656	2	Y	1					6
							1	9									
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	210	1	4861	2	Y	-0-					6
08	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	240	1	5068	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	5460	X	5038	-0-	-422	-0-	225	1	4813	2	Y	-0-	2	1			5

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
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	212	-0-	-315	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	168	-0-	-252	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	61	1	1834	2	Y	1					1
							1	9									
05	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	57	1	1682	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	53	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	69	1	1450	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

04	240	N	169	-0-	-71	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	24	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	25	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	33	1	701	2	Y	-0-					-0-

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
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1706	2	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	302	-0-	-318	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	1					1
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	23	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-

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
04	2730	N	1794	-0-	-936	-0-	58	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	64	1	1897	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	62	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	83	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1393	-0-	-1037	-0-	45	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	65	1	1920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	74	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	92	1	2130	2	Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1980	N	1215	-0-	-765	-0-	54	1	1161	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	266	-0-	-509	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

04	2760	X	2171	-0-	-589	-0-	70	1	2100	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2542	N	1871	-0-	-671	-0-	61	1	1809	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2550	N	1813	-0-	-737	-0-	68	1	1744	2	Y	1					2
							1	9									
07	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	77	1	1785	2	Y	-0-					2
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	77	1	1637	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-	1	1			1

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

04	T. A.		205	-0-	205	205	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		183	-0-	183	388	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		148	-0-	148	536	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	687	X	151	-0-	-536	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

04	840	N	824	-0-	-16	-0-	27	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	31	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

04	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	96	1	2860	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	99	1	2926	2	Y	-0-	2	1			1
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	101	1	2587	2	Y	1					2
							1	9									
07	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	117	1	2720	2	Y	-0-					2
08	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	123	1	2598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	116	1	2487	2	Y	-0-	1	1			1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	83	1	2470	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	83	1	2454	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	1					9
							1	9									
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	110	1	2544	2	Y	1					10
							1	9									
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	111	1	2346	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	112	1	2406	2	Y	-0-	1	1			9

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	58	1	538	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	1					1
							1	9									
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	66	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
09	1560	X	1325	-0-	-235	-0-	59	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	51	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1410	2	Y	1					1
							1	9									
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-	1	1			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	231	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	285	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	206	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	167	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	232	1	3300	2	N	-0-					-0-
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	284	1	3691	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	39	1	506	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	345	1	4016	2	N	-0-					21
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	380	1	3517	2	N	2					23
							2	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	348	1	4809	2	N	-0-					23
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-					23
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	N	-0-					23
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	279	1	3627	2	N	-0-					23

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	105	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	82	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1097	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	39	1	454	2	N	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-
06	540	N	262	-0-	-278	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	2	N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	130	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	138	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	139	1	1804	2	N	-0-					-0-

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
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	49	1	575	2	N	-0-					-0-
05	806	N	583	-0-	-223	-0-	57	1	526	2	N	-0-					-0-
06	660	N	469	-0-	-191	-0-	32	1	437	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-					-0-

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
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	182	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	223	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	153	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	138	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	141	1	1835	2	N	-0-					-0-

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
04	7650	X	6600	-0-	-1050	-0-	236	1	6364	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	265	1	6449	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	234	1	6175	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6534	-0-	-658	-0-	262	1	6272	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	253	1	6061	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	246	1	5736	2	N	-0-					-0-

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
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
05	868	N	495	-0-	-373	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	26	1	665	2	N	-0-					-0-
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	57	1	666	2	N	-0-					-0-
05	961	N	541	-0-	-420	-0-	53	1	488	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	N	-0-					-0-
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	48	1	628	2	N	-0-					-0-

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	Y	1					1
							1	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	39	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	39	1	832	2	Y	1					1
							1	9									
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	36	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	47	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	119	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	172	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	119	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-					-0-
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
04	1710	X	1667	-0-	-43	-0-	54	1	1612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	44	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	50	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									
07	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	65	1	1500	2	Y	-0-					1
08	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	71	1	1497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	68	1	1461	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	2	N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	58	1	534	2	N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	69	1	981	2	N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	893	2	N	-0-					-0-

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
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	6	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	2	Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	Y	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-

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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	2	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-

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
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	26	1	781	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	31	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	668	-0-	-262	-0-	30	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
09	960	N	635	-0-	-325	-0-	28	1	607	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	39	1	1162	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	53	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	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-

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
04	8700	X	8554	-0-	-146	-0-	277	1	8273	2	N	4	2	1			16
							4	9									
05	8990	X	8793	-0-	-197	-0-	289	1	8504	2	N	-0-	5	1			11
06	8700	X	8462	-0-	-238	-0-	317	1	8143	2	N	2					13
							2	9									
07	8897	X	8792	-0-	-105	-0-	364	1	8427	2	N	1					14
							1	9									
08	8835	X	8707	-0-	-128	-0-	393	1	8310	2	N	4	2	1			16
							4	9									
09	8550	X	8233	-0-	-317	-0-	368	1	7865	2	N	-0-	3	1			13

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	41	1	472	2	N	-0-					-0-
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	49	1	456	2	N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	30	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	76	1	2274	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	77	1	2265	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	85	1	2171	2	N	1					1
							1	9									
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	92	1	2124	2	N	-0-					1
08	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	90	1	1912	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	95	1	2039	2	N	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	11	1	343	2	N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-

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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-

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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	89	1	2647	2	N	2	1	1			10
							2	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2735	2	N	-0-	3	1			7
06	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	101	1	2598	2	N	1					8
							1	9									
07	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	113	1	2620	2	N	1					9
							1	9									
08	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	123	1	2593	2	N	2	1	1			10
							2	9									
09	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	112	1	2403	2	N	-0-	1	1			9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	720	X	693	-0-	-27	-0-	22	1	668	2	N	3	2	1			9
							3	9									
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	2	4	1			7
							2	9									
06	690	X	688	-0-	-2	-0-	26	1	660	2	N	2					9
							2	9									
07	713	X	700	-0-	-13	-0-	29	1	670	2	N	1					10
							1	9									
08	744	X	707	-0-	-37	-0-	32	1	672	2	N	3	1	1			12
							3	9									
09	720	X	647	-0-	-73	-0-	29	1	618	2	N	-0-	2	1			10

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
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	40	1	605	2	N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21018	X	17795	-0-	-3223	-0-	820	1	16939	2	N	33					33
							36	9									
*02	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	645	1	16604	2	N	-0-					33
*03	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	756	1	18149	2	N	-0-					33
*04	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	647	1	17444	2	N	-0-					33
*05	19158	X	17875	-0-	-1283	-0-	704	1	17171	2	N	-0-					33
*06	18540	X	17454	-0-	-1086	-0-	636	1	16818	2	N	-0-					33
*07	19096	X	18453	-0-	-643	-0-	740	1	17713	2	N	-0-					33
*08	18910	X	17808	-0-	-1102	-0-	713	1	17095	2	N	-0-					33
09	18120	X	17432	-0-	-688	-0-	713	1	16649	2	N	64					97
							70	9									

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

04	750	N	726	-0-	-24	-0-	23	1	702	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	24	1	714	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	316	-0-	-374	-0-	12	1	304	2	N	-0-					-0-
07	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

04	4860	X	4842	-0-	-18	-0-	157	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	159	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4576	-0-	-224	-0-	172	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	190	1	4395	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	217	1	4582	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4700	-0-	-130	-0-	210	1	4490	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	18	2	14	9	N	13					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					13
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					13

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-					-0-
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

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
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1526	1	6877	2	N	-0-					4
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1751	1	6937	2	N	-0-					4
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	1202	1	6321	2	N	-0-					4
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1228	1	6898	2	N	-0-					4
08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1166	1	7203	2	N	-0-					4
*09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	899	1	4964	2	N	-0-					4

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
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1119	1	5040	2	Y	-0-					24
05	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	1174	1	4651	2	Y	-0-					24
06	5880	X	5818	-0-	-62	-0-	930	1	4888	2	Y	-0-					24
07	6076	X	5529	-0-	-547	-0-	836	1	4693	2	Y	-0-					24
*08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	929	1	5739	2	Y	-0-					24
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	939	1	5181	2	Y	-0-					24

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
04	13050	X	7449	-0-	-5601	-0-	1353	1	6096	2	Y	-0-					7
05	13485	X	4064	-0-	-9421	-0-	819	1	3245	2	Y	-0-					7
06	13050	X	10404	-0-	-2646	-0-	1663	1	8741	2	Y	-0-					7
07	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	1973	1	11080	2	Y	-0-					7
*08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	2050	1	12664	2	Y	-0-					7
*09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	2191	1	12095	2	Y	-0-					7

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
04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	1	1	40	2	N	30					71
							33	9									
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					71
06	3000	N	3186	-0-	186	186	119	1	3067	2	N	-0-					71
07	3100	N	3985	-0-	885	1071	165	1	3820	2	N	-0-					71
08	3100	N	3470	-0-	370	1441	157	1	3313	2	N	-0-					71
*09	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	125	1	2681	2	N	-0-					71

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
04	5880	X	5517	-0-	-363	-0-	1002	1	4515	2	N	-0-					5
05	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	1256	1	4973	2	N	-0-					5
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1205	1	6334	2	N	-0-					5
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	963	1	5410	2	N	-0-					5
08	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	855	1	5279	2	N	-0-					5
09	7530	X	6334	-0-	-1196	-0-	971	1	5363	2	N	-0-					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2116	-0-	-1154	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					40
05	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	79	1	2336	2	N	46					86
							51	9									
06	2610	X	2038	-0-	-572	-0-	76	1	1962	2	N	-0-					86
07	2449	X	928	-0-	-1521	-0-	38	1	890	2	N	-0-					86
08	2542	X	1301	-0-	-1241	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					86
*09	2460	X	781	-0-	-1679	-0-	35	1	746	2	N	-0-	18	6			68

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B DENY		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B DENY		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

04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - P/A 10/13/17

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	3943	-0-	2413	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4038	-0-	-1302	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2195	-0-	-3323	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2509	-0-	-1552	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2067	-0-	-1983	-0-	2067	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
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	989	-0-	-361	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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
04	1230	N	1247	-0-	17	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1728	-0-	828	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2489	-0-	-1021	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2351	-0-	-1039	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1077	-0-	-1593	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1545	-0-	-1214	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1626	-0-	6	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1638	-0-	-882	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

04	1170	N	1332	-0-	162	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1138	-0-	-104	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1608	-0-	-942	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - P/A 05/31/18

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	216	1	510	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	216	1	354	2	N	-0-					44
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	216	1	263	2	N	-0-					44
07	744	N	216	-0-	-528	-0-	216	1			N	-0-					44
08	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	1			N	-0-					44
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					44

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2897	-0-	-643	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	60	1	2944	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	174	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	62	1	2880	2	Y	-0-					-0-
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

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
04	2070	X	1825	-0-	-245	-0-	78	1	1660	2	Y	79	153	1			-0-
							87	9									
05	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	30	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1461	-0-	-369	-0-	82	1	1302	2	Y	70					70
							77	9									
07	1891	X	1209	-0-	-682	-0-	1209	2			Y	-0-					70
08	1891	X	1301	-0-	-590	-0-	28	1	1273	2	Y	-0-					70
09	1830	X	943	-0-	-887	-0-	881	2	62	9	Y	56					126

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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

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
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-					1
05	2666	N	2048	-0-	-618	-0-	41	1	2007	2	Y	-0-					1
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	135	1	2134	2	Y	-0-					1
07	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					1
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	49	1	2260	2	Y	-0-					1
09	2280	N	1647	-0-	-633	-0-	1647	2			Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	20	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2494	-0-	2494	3862	2373	1	121	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		2557	-0-	2557	6419	2408	1	149	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2665	-0-	2665	9084	2473	1	192	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		2316	-0-	2316	11400	2174	1	142	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	13870	2424	1	46	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13870					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
04	DLQ G-10		904	-0-	904	904	860	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	1783	828	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		728	-0-	728	2511	678	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		910	-0-	910	3421	854	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		738	-0-	738	4159	724	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4159					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		436	-0-	436	436	436	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		41	-0-	41	41	41	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		34	-0-	34	34	34	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	DELQ PR		315	-0-	315	315	315	1			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		16	-0-	16	16	16	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		66	-0-	66	66	66	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		157	-0-	157	157	157	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	157					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	DELQ PR		410	-0-	410	410	410	1			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	410					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		59	-0-	59	59	59	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59					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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18																	

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
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	270	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	204	1	936	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	203	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	262	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	156	1	927	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					25
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1	-0-	1	16	1	1			N	-0-					19
*05	14B2	EXT	7	-0-	7	23	1	1	6	9	N	5					24
*06	14B2	EXT	52	-0-	52	75	52	2			N	-0-					24
*07	14B2	EXT	61	-0-	61	136	61	2			N	-0-					24
*08	13	X	53	-0-	40	176	53	2			N	-0-					24
*09	14B2	EXT	54	-0-	54	230	54	2			N	-0-					24

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					398
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					398
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					398
07	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1891	2			N	-0-					398
08	2232	N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2			N	-0-					398
09	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	1121	2			N	-0-					398

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
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	495	2			N	-0-					125
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					125
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					125
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					125
08	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					125
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					125

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					12
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					12
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					12
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					12
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	449	-0-	-361	-0-	449	2			N	-0-					245
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					245
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					245
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					245
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					245
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					245

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
05	15	X	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	139	1	1195	3	N	15					226
							17	9									
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1247	3	N	2	176	1			52
							2	9									
*06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	121	1	1121	3	N	1					53
							1	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	170	1	1453	3	N	9					62
							10	9									
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	149	1	1174	3	N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	1465	3	9	9	N	8					125
05	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					125
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					125
07	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					125
08	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

04	690	N	687	-0-	-3	-0-	71	1	616	3	N	-0-					9
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	72	1	623	3	N	-0-					9
*06	660	N	571	-0-	-89	-0-	55	1	516	3	N	-0-					9
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	78	1	671	3	N	-0-					9
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	91	1	721	3	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					16
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					18
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	N	4	4	1			18
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	5	1			17
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					19
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	500	2	2	9	N	2	6	1			15

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
04	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	121	1	1687	2	N	-0-					140
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	189	1	1972	2	N	-0-					140
06	2130	N	1685	-0-	-445	-0-	89	1	1596	2	N	-0-					140
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	179	1	1910	2	N	-0-					140
08	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	193	1	1913	2	N	-0-					140
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	212	1	1793	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	72	1	1013	2	N	-0-					23
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	N	-0-					23
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	N	-0-					23
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	-0-					23
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	-0-					23
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	118	1	1078	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-					170
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-					170
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					170
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					170
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	2	N	-0-					170
09	360	X	236	-0-	-124	-0-	15	1	221	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	N	-0-					22
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	49	1	410	2	N	-0-					22
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	26	1	245	2	N	-0-					22
07	527	N	241	-0-	-286	-0-	16	1	225	2	N	-0-					22
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	38	1	380	2	N	-0-					22
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	10705	-0-	-3035	-0-	1111	1	9583	2	N	10					178
							11	9									
05	13950	X	10946	-0-	-3004	-0-	1150	1	9776	2	N	18					196
							20	9									
06	13500	X	8380	-0-	-5120	-0-	781	1	7591	2	N	7					203
							8	9									
07	13950	X	9553	-0-	-4397	-0-	823	1	8724	2	N	5					208
							6	9									
08	12524	X	9676	-0-	-2848	-0-	872	1	8800	2	N	4					212
							4	9									
09	10710	X	7156	-0-	-3554	-0-	701	1	6455	2	N	-0-					212

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	413	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	395	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	364	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	545	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	435	1	1652	2	N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	134 19	1 9	348	2	Y	17					52
05	1042 N	541	-0-	-501	-0-	142 18	1 9	381	2	Y	16					68
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	165 17	1 9	405	2	Y	15					83
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	163 14	1 9	393	2	Y	13					96
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	133 13	1 9	328	2	Y	12	55	1			53
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	144 17	1 9	342	2	Y	15					68

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

04	180	N	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	67	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	377	1	975	2	Y	17					52
							19	9									
05	2575	N	1204	-0-	-1371	-0-	322	1	864	2	Y	16					68
							18	9									
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	288	1	711	2	Y	15					83
							17	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	320	1	772	2	Y	13					96
							14	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	328	1	809	2	Y	12	55	1			53
							13	9									
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	332	1	787	2	Y	15					68
							17	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ G-10		1498	-0-	1498	1498	112	1	1376	2	Y	9					119
							10	9									
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	3041	132	1	1393	2	Y	16					135
							18	9									
06	1700	N	1539	-0-	-161	2880	116	1	1358	2	Y	59	131	1			63
							65	9									
07	3100	N	1160	-0-	-1940	940	105	1	1035	2	Y	18					81
							20	9									
08	2308	N	1368	-0-	-940	-0-	122	1	1211	2	Y	32					113
							35	9									
09	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	113	1	1152	2	Y	44	144	1			13
							48	9									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

04	2795	2795	-0-	-0-	-0-	261	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	2220	2220	-0-	-0-	-0-	193	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	2662	2662	-0-	-0-	-0-	253	1	2409	3	N	-0-					-0-
07	3023	3023	-0-	-0-	-0-	291	1	2732	3	N	-0-					-0-
08	3110	3110	-0-	-0-	-0-	314	1	2796	3	N	-0-					-0-
*09	2764	2764	-0-	-0-	-0-	241	1	2523	3	N	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	930	-0-	930	930	254	1	657	2	Y	17					62
						19	9									
05	1949 N	1019	-0-	-930	-0-	272	1	729	2	Y	16					78
						18	9									
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	282	1	694	2	Y	15					93
						17	9									
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	298	1	720	2	Y	13					106
						14	9									
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	296	1	731	2	Y	12	60	1			58
						13	9									
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	247	1	586	2	Y	15					73
						17	9									

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	450 N	184	-0-	-266	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	N	-0-					-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		6472	-0-	6472	6472	488	1 9	5983	2	Y	1					22
05	DLQ G-10		5626	-0-	5626	12098	488	1 9	5136	2	Y	2					24
06	19251		6135	-0-	-13116	-0-	484	1 9	5648	2	Y	3	18	1			9
07	5612	R	5612	-0-	-0-	-0-	515	1 9	5096	2	Y	1					10
08	6913	#	5438	-0-	-1475	-0-	498	1 9	4939	2	Y	1					11
09	6480	#	5426	-0-	-1054	-0-	487	1 9	4937	2	Y	2	12	1			1

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	1065	-0-	345 B	-38007	99	1	966	3	N	-0-					-0-
05	930	N	847	-0-	-83 B	-38007	73	1	774	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	888	-0-	-252 B	-38007	84	1	804	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	836	-0-	-280 B	-38007	80	1	756	3	N	-0-					-0-
08	837	N	938	-0-	101 B	-37906	94	1	844	3	N	-0-					-0-
09	900	N	934	-0-	34 B	-37872	81	1	853	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	675	-0-	-225 B	-0-	63	1	612	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	484	-0-	-756 B	-0-	42	1	442	3	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
07	713	N	481	-0-	-232 B	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
08	496	N	251	-0-	-245 B	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	73	1	763	3	N	-0-					-0-

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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	61	1	549	3	N	-0-					-0-
09	720	N	376	-0-	-344	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	57	1	605	3	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	71	1	682	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	N	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-					-0-

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
04	4920	#	2711	-0-	-2209	-0-	815	1	1896	2	N	-0-					184
05	5084	#	3097	-0-	-1987	-0-	908	1	2189	2	N	-0-					184
06	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	836	1	1852	2	N	-0-					184
07	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	914	1	1978	2	N	-0-					184
08	3100	#	2810	-0-	-290	-0-	877	1	1933	2	N	-0-					184
09	3000	#	2790	-0-	-210	-0-	892	1	1898	2	N	-0-					184

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130 X	4363	-0-	-767	-0-	4283	2	80	9	N	73					125
05	5301 X	4754	-0-	-547	-0-	4698	2	56	9	N	51					176
06	5130 X	3695	-0-	-1435	-0-	3671	2	24	9	N	22	166	1			32
07	5239 X	4338	-0-	-901	-0-	4285	2	53	9	N	48					80
08	4805 X	3089	-0-	-1716	-0-	3065	2	24	9	N	22					102
*09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5493	2	73	9	N	66					168

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2169	2	12	9	N	11					125
05	2449 X	2254	-0-	-195	-0-	2245	2	9	9	N	8					133
06	2370 X	2211	-0-	-159	-0-	2207	2	4	9	N	4					137
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	10					147
08	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	N	6					153
*09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	N	6					159

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	193	391	1			261
							212	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	181	237	1			205
							199	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	41	1	337	2	N	-0-	138	1			67
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	1265	2	N	27	36	1			58
							30	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1057	2	N	176	16	1			218
							194	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	89	217	1			90
							98	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	4	1			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	3392	-0-	3392	19447	135	1	3257	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3305	-0-	3305	22752	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2913	-0-	2913	25665	129	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2778	-0-	2778	28443	125	1	2653	2	Y	-0-					-0-
08	31084	X	2641	-0-	-28443	-0-	114	1	2527	2	Y	-0-					-0-
*09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	100	1	2124	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	780	X	142	-0-	-638	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	65 94	1 9	1575	2	Y	85	84	0			5
05	2542	N	1679	-0-	-863	-0-	65 77	1 9	1537	2	Y	70	71	0			4
06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	59 29	1 9	1286	2	Y	26	29	0			1
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	1870	2	Y	24	24	0			1
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	90 26	1 9	2004	2	Y	24	24	0			1
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	1879	2	Y	24	23	0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

04	3690	X	2784	-0-	-906	-0-	107 86	1 9	2591	2	Y	78	77	0			5
05	3813	X	2626	-0-	-1187	-0-	103 81	1 9	2442	2	Y	74	75	0			4
06	3360	X	2621	-0-	-739	-0-	112 92	1 9	2417	2	Y	84	83	0			5
07	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	129 81	1 9	2732	2	Y	74	75	0			4
08	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	116 81	1 9	2575	2	Y	74	74	0			4
09	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	121 80	1 9	2566	2	Y	73	72	0			5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

04	3000	X	1916	-0-	-1084	-0-	72	1	1743	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
05	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	103	1	2451	2	Y	102	101	0			6
							112	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	148	1	3198	2	Y	123	122	0			7
							135	9									
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	136	1	2890	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
08	3100	N	3152	-0-	52	52	131	1	2900	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
*09	2895	X	2843	-0-	-52	-0-	123	1	2600	2	Y	109	107	0			8
							120	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

04	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	140	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	109	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	107	1	2316	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	207	1	4394	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	179	1	3973	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	225	1	4757	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

04	1047	X	345	-0-	-702	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	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 #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

04	6780	X	6060	-0-	-720	-0-	239	1	5764	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
05	7006	X	6392	-0-	-614	-0-	255	1	6072	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
06	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	251	1	5448	2	Y	89	87	0			5
							98	9									
07	6913	X	5445	-0-	-1468	-0-	241	1	5118	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
08	6386	X	6120	-0-	-266	-0-	260	1	5774	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
09	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	259	1	5475	2	Y	78	76	0			6
							86	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

04	5190	X	4270	-0-	-920	-0-	168	1	4048	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
05	5301	X	4476	-0-	-825	-0-	179	1	4252	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
06	5130	X	4603	-0-	-527	-0-	197	1	4260	2	Y	133	128	0			7
							146	9									
07	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	190	1	4038	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	210	1	4647	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
*09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	232	1	4903	2	Y	123	121	0			9
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	238	1	5047	2	Y	1030	975	0			55
							1133	9									
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	221	1	4890	2	Y	1139	1131	0			63
							1253	9									
*09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	204	1	4306	2	Y	1126	1108	0			81
							1239	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2464	2	Y	80	76	0			4
							88	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
09	2670	X	1174	-0-	-1496	-0-	50	1	1047	2	Y	70	69	0			5
							77	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2730	-0-	-930	-0-	109	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	148	1	3508	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	151	1	3261	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	151	1	3194	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	140	1	3104	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	137	1	2904	2	Y	25	24	0			2
							28	9									

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
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-

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
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3600	-0-	500	500	145	1	3455	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4128	-0-	1128	1628	182	1	3946	2	Y	-0-					-0-
07	6397	X	4769	-0-	-1628	-0-	215	1	4554	2	Y	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	213	1	4732	2	Y	-0-					-0-
*09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	213	1	4495	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	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
04	2400	X	1127	-0-	-1273	-0-	45	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	685	-0-	-1685	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		193	-0-	193	193	5	1	120	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
09	14B2 EXT		1031	-0-	1031	1224	43	1	919	2	Y	63	61	0			5
							69	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
08	1612	N	999	-0-	-613	-0-	42	1	924	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
09	1500	N	918	-0-	-582	-0-	40	1	846	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	176	168	0			10
							194	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	253	249	0			14
							278	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	80	1	1701	2	Y	226	228	0			12
							249	9									
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	64	1	1419	2	Y	225	225	0			12
							248	9									
09	1920	N	1481	-0-	-439	-0-	56	1	1180	2	Y	223	219	0			16
							245	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	118	0			7
08	14B2	EXT	440	-0-	440	440	16 77	1 9	347	2	Y	70	73	0			4
09	14B2	EXT	926	-0-	926	1366	41 28	1 9	857	2	Y	25	27	0			2

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
04	319	X	267	-0-	-52	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	70 6	1 9	1680	2	Y	5	5	0			-0-
05	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	66 4	1 9	1572	2	Y	4	4	0			-0-
06	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	75 56	1 9	1616	2	Y	51	48	0			3
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	76 57	1 9	1618	2	Y	52	52	0			3
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70 57	1 9	1549	2	Y	52	52	0			3
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75 56	1 9	1582	2	Y	51	50	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	108	1	2616	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	178	1	4228	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	188	1	4079	2	Y	73	70	0			4
							80	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	179	1	3802	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
08	4433	X	3706	-0-	-727	-0-	157	1	3471	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
09	4350	X	3120	-0-	-1230	-0-	137	1	2906	2	Y	70	69	0			5
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5257	-0-	2157	2157	205	1	4873	2	Y	163	154	0			9
							179	9									
06	3000	N	3989	-0-	989	3146	166	1	3605	2	Y	198	196	0			11
							218	9									
07	3100	N	2863	-0-	-237	2909	120	1	2557	2	Y	169	171	0			9
							186	9									
08	4960	X	1874	-0-	-3086	-0-	72	1	1603	2	Y	181	180	0			10
							199	9									
09	4800	X	1417	-0-	-3383	-0-	55	1	1166	2	Y	178	175	0			13
							196	9									

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2976	-0-	2976	2976	134	1	2839	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14B2 EXT		4133	-0-	4133	7109	178	1	3955	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4875	-0-	4875	11984	220	1	4655	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

04	5850	X	2742	-0-	-3108	-0-	106	1	2556	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
05	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	113	1	2680	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	149	1	3234	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	103	1	2179	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	129	1	2864	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
09	3480	X	2718	-0-	-762	-0-	119	1	2509	2	Y	82	81	0			6
							90	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

04	630	N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	471	-0-	-180	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	695	-0-	-205	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	700	1	16907	2	Y	529	526	0			31
							582	9									
05	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	698	1	16595	2	Y	431	437	0			25
							474	9									
06	14070	X	13674	-0-	-396	-0-	598	1	12963	2	Y	103	122	0			6
							113	9									
07	14539	X	12585	-0-	-1954	-0-	562	1	11922	2	Y	92	93	0			5
							101	9									
08	16926	X	14507	-0-	-2419	-0-	622	1	13784	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
09	16380	X	13898	-0-	-2482	-0-	623	1	13175	2	Y	91	89	0			7
							100	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					-0-

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
04	720	N	268	-0-	-452	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	218	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	235	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	206	2	Y	22	21	0			2
							24	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5280	X	4943	-0-	-337	-0-	196	1	4733	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	199	1	4734	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	5280	X	4701	-0-	-579	-0-	207	1	4483	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	214	1	4537	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	5115	X	4678	-0-	-437	-0-	201	1	4466	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	200	1	4234	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
04	1620	N	1278	-0-	-342	-0-	49	1	1176	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
05	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	51	1	1221	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	54	1	1191	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	1470	N	980	-0-	-490	-0-	43	1	919	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

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
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	25	1	613	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	36	1	777	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	92	-0-	-538	-0-	1	1	18	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	44	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	38	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	374 6	1 9	9025	2	Y	5	5	0			-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	378 4	1 9	8998	2	Y	4	4	0			-0-
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	412 1	1 9	8933	2	Y	1	1	0			-0-
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	431	1	9155	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	390	1	8655	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	385	1	8138	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

04	8370	X	7236	-0-	-1134	-0-	287 23	1 9	6926	2	Y	21	21	0			1
05	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	280 20	1 9	6653	2	Y	18	18	0			1
06	8190	X	4743	-0-	-3447	-0-	207 61	1 9	4475	2	Y	55	53	0			3
07	7750	X	6032	-0-	-1718	-0-	268 75	1 9	5689	2	Y	68	67	0			4
08	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	285 74	1 9	6321	2	Y	67	67	0			4
09	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	265 74	1 9	5609	2	Y	67	66	0			5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	968	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	41	1	902	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	40	1	843	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	671	0			41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	764	762	0			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	688	0			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	679	0			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	249	269	0			18

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	99	1	2097	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	2	Y	37	36	0			3
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

04	241	X	94	-0-	-147	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	9300	X	8426	-0-	-874	-0-	335	1	8088	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	344	1	8168	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	8850	X	8187	-0-	-663	-0-	361	1	7825	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	9145	X	8269	-0-	-876	-0-	372	1	7897	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8270	-0-	-410	-0-	357	1	7913	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	8003	-0-	-397	-0-	361	1	7642	2	Y	-0-					-0-

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
04	7710	X	7392	-0-	-318	-0-	294	1	7098	2	Y	-0-					-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	325	1	7718	2	Y	-0-					-0-
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	341	1	7391	2	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7426	-0-	-262	-0-	334	1	7092	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	297	1	6584	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	6801	-0-	-969	-0-	307	1	6494	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
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1650	N	1075	-0-	-575	-0-	43	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	995	-0-	-710	-0-	40	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	64	1	1354	2	Y	23	22	0			2
							25	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	249	1	6003	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	256	1	6083	2	Y	199	191	0			11
							219	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	260	1	5626	2	Y	214	213	0			12
							235	9									
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	262	1	5568	2	Y	190	192	0			10
							209	9									
08	6696	X	6309	-0-	-387	-0-	263	1	5837	2	Y	190	190	0			10
							209	9									
09	6360	X	5507	-0-	-853	-0-	239	1	5060	2	Y	189	185	0			14
							208	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	105	1	1421	2	N	98	80	1			230
							108	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	123	1	1399	2	N	59	140	1			149
							65	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	176	1	1445	2	N	97	98	1			148
							107	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	173	1	1496	2	N	111	135	1			124
							122	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	193	1	1556	2	N	114	66	1			172
							125	9									
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	100	1	1505	2	N	75	165	1			82
							83	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
04	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	107	1	2589	2	Y	203	202	0			12
							223	9									
05	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	119	1	2821	2	Y	175	177	0			10
							193	9									
06	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	120	1	2603	2	Y	62	69	0			3
							68	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	155	1	3297	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	162	1	3597	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2139	-0-	-891	-0-	97	1	2042	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 #: 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
04	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	91	1	2199	2	Y	131	132	0			8
							144	9									
05	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	93	1	2206	2	Y	68	72	0			4
							75	9									
06	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	96	1	2087	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	88	1	1876	2	Y	63	64	0			3
							69	9									
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	90	1	1986	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
09	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	75	1	1576	2	Y	64	63	0			5
							70	9									

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
04	9660	X	8532	-0-	-1128	-0-	335	1	8089	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
05	9982	X	9405	-0-	-577	-0-	372	1	8843	2	Y	173	169	0			10
							190	9									
06	9660	X	7959	-0-	-1701	-0-	339	1	7348	2	Y	247	243	0			14
							272	9									
07	8866	X	7807	-0-	-1059	-0-	340	1	7225	2	Y	220	222	0			12
							242	9									
08	9393	X	9005	-0-	-388	-0-	378	1	8386	2	Y	219	219	0			12
							241	9									
09	9090	X	8761	-0-	-329	-0-	385	1	8136	2	Y	218	214	0			16
							240	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
04	8646	X	2481	-0-	-6165	-0-	171	1	2307	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
06	4530	X	1077	-0-	-3453	-0-	116	1	957	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
07	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	248	1	2141	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	272	1	2200	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	2490	X	1327	-0-	-1163	-0-	83	1	1242	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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
04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	73	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	9	1	225	2	Y	241	240	0			14
							265	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	9	1	205	2	Y	208	210	0			12
							229	9									
06	480	N	200	-0-	-280	-0-	5	1	98	2	Y	88	95	0			5
							97	9									
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	10	1	209	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

04	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	210	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	210	1	4998	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3811	-0-	-1889	-0-	168	1	3642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	222	1	4720	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	5828	X	5161	-0-	-667	-0-	223	1	4937	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5280	X	4780	-0-	-500	-0-	216	1	4563	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	209	1	4963	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
06	4260	X	3433	-0-	-827	-0-	148	1	3201	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	168	1	3568	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
08	5239	X	3628	-0-	-1611	-0-	153	1	3392	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
09	5070	X	3340	-0-	-1730	-0-	147	1	3110	2	Y	75	74	0			5
							83	9									

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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	3100	N	3871	-0-	771	771	156	1	3715	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	3794	-0-	794	1565	166	1	3591	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
07	3100	N	5358	-0-	2258	3823	239	1	5071	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
08	7506	X	3683	-0-	-3823	-0-	157	1	3480	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	Y	45	44	0			3
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1903	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	140	135	0			8
							154	9									
07	3100	N	5799	-0-	2699	2699	255	1	5406	2	Y	125	126	0			7
							138	9									
08	3100	N	8700	-0-	5600	8299	369	1	8193	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
*09	3000	N	7246	-0-	4246	12545	321	1	6790	2	Y	123	121	0			9
							135	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1464	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3616	-0-	516	516	156	1	3460	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4387	-0-	1387	1903	198	1	4189	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3753	-0-	653	653	169	1	3584	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2647	-0-	-453	200	114	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*09	1875	N	1675	-0-	-200	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-

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
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	1266	2	N	-0-					22
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	126	1	1430	2	N	-0-					22
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	151	1	1240	2	N	-0-					22
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	150	1	1297	2	N	-0-					22
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	158	1	1279	2	N	-0-					22
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					22

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

04	7380	X	6312	-0-	-1068	-0-	433	1	5834	2	Y	41	56	1			139
							45	9									
05	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	426	1	4841	2	Y	81	118	1			102
							89	9									
06	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	551	1	4530	2	Y	51	83	1			70
							56	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	705	1	6084	2	Y	45	59	1			56
							50	9									
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	751	1	6061	2	Y	46	27	1			75
							51	9									
09	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	361	1	5415	2	Y	32	67	1			40
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	180	1	4345	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
05	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	172	1	4100	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
06	4560	X	3827	-0-	-733	-0-	167	1	3624	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	192	1	4075	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
08	4743	X	3400	-0-	-1343	-0-	145	1	3223	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	180	1	3798	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	92	1	1960	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	81	1	1807	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	87	1	1842	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5168	-0-	2168	2922	203	1	4899	2	Y	60	57	0			4
							66	9									
05	3100	N	4557	-0-	1457	4379	179	1	4248	2	Y	118	115	0			7
							130	9									
06	8775	X	4396	-0-	-4379	-0-	188	1	4068	2	Y	127	127	0			7
							140	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	227	1	4822	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
08	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	206	1	4560	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
09	5160	X	4224	-0-	-936	-0-	185	1	3916	2	Y	112	110	0			8
							123	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
04	1950	X	729	-0-	-1221	-0-	27	1	649	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	18	1	439	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
06	1200	X	546	-0-	-654	-0-	24	1	522	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1054	X	545	-0-	-509	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	377	-0-	-163	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	107	1	2593	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2644	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	108	1	2399	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	87	1	1833	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	2	Y	115	112	0			7
							127	9									
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	301	1	7160	2	Y	143	142	0			8
							157	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	284	1	6148	2	Y	153	152	0			9
							168	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	296	1	6280	2	Y	134	136	0			7
							147	9									
08	7967	X	6829	-0-	-1138	-0-	288	1	6389	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
09	7710	X	7008	-0-	-702	-0-	310	1	6549	2	Y	135	133	0			10
							149	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	227	1	5485	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
05	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	196	1	4666	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
06	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	222	1	4812	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
07	6262	X	4360	-0-	-1902	-0-	196	1	4164	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	239	1	5293	2	Y	-0-					-0-
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	239	1	5063	2	Y	-0-					-0-

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
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	200	1	4832	2	Y	371	369	0			22
							408	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	194	1	4613	2	Y	117	132	0			7
							129	9									
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	203	1	4397	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	4101	2	Y	108	109	0			6
							119	9									
08	5208	X	4680	-0-	-528	-0-	197	1	4361	2	Y	111	111	0			6
							122	9									
09	5040	X	4208	-0-	-832	-0-	184	1	3902	2	Y	111	109	0			8
							122	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	279	1	6741	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	287	1	6835	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	368	1	7982	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	356	1	7547	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	324	1	7184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	7033	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	257	1	6204	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	269	1	6404	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	290	1	6276	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	178	1	3778	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	270	1	5983	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	6600	X	5812	-0-	-788	-0-	261	1	5522	2	Y	26	25	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 #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	2	90	9	Y	82	77	0			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	74	0			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	0			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	71	0			5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

04	7020	X	546	-0-	-6474	-0-	20	1	476	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
05	3844	X	2090	-0-	-1754	-0-	83	1	1965	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	316	1	6847	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	304	1	6460	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	287	1	6360	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	288	1	6095	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

04	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	91	1	2201	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	87	1	2063	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
06	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	95	1	2054	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	87	1	1843	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	99	1	2185	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	2310	X	1922	-0-	-388	-0-	86	1	1819	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	32	1	776	2	Y	137	136	0			8
							151	9									
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	37	1	880	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	225	219	0			13
							248	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	259	258	0			14
							285	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	259	259	0			14
							285	9									
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	257	252	0			19
							283	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1147	-0-	-1793	-0-	44	1	1070	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
05	1147	X	987	-0-	-160	-0-	40	1	947	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	1110	X	697	-0-	-413	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	812	-0-	-366	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

04	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	663	1	15999	2	Y	199	197	0			12
							219	9									
05	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	697	1	16575	2	Y	161	164	0			9
							177	9									
06	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	713	1	15445	2	Y	53	59	0			3
							58	9									
07	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	773	1	16398	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
08	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	733	1	16245	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	737	1	15581	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	122	121	0			7
							134	9									
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	5	1	129	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	933	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	3100	N	5582	-0-	2482	2482	250	1	5313	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	3100	N	5299	-0-	2199	4681	228	1	5052	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	3000	N	4830	-0-	1830	6511	217	1	4594	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 #: 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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	57	54	0			3
							63	9									
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	120	1	2589	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	68	67	0			5
							75	9									

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3515	-0-	515	515	159	1	3356	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
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	205	1	4958	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
05	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	202	1	4806	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
07	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	220	1	4661	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
08	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	213	1	4723	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	5250	X	4062	-0-	-1188	-0-	182	1	3846	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	25	1	547	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	15	1	312	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	17	1	360	2	Y	42	41	0			3
							46	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	252	1	6077	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
05	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	253	1	6021	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
06	6750	X	5934	-0-	-816	-0-	260	1	5626	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
07	6975	X	5978	-0-	-997	-0-	267	1	5667	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	6913	X	5528	-0-	-1385	-0-	237	1	5248	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
09	6360	X	5584	-0-	-776	-0-	250	1	5291	2	Y	39	38	0			3
							43	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
04	6960	X	6324	-0-	-636	-0-	251	1	6049	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
05	7192	X	5279	-0-	-1913	-0-	211	1	5028	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
06	6840	X	6635	-0-	-205	-0-	291	1	6303	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	7068	X	6204	-0-	-864	-0-	278	1	5890	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
08	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	271	1	6019	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	6630	X	6185	-0-	-445	-0-	278	1	5870	2	Y	34	34	0			2
							37	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
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	129	1	3116	2	Y	101	100	0			6
							111	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	128	1	3036	2	Y	55	58	0			3
							61	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	135	1	2928	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	128	1	2725	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	128	1	2831	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	117	1	2483	2	Y	-0-					-0-

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
04	5280	X	4266	-0-	-1014	-0-	167	1	4042	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
05	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	180	1	4291	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
06	4830	X	4385	-0-	-445	-0-	191	1	4129	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	194	1	4110	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
08	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	181	1	4006	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	180	1	3814	2	Y	52	51	0			4
							57	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	94	1	2262	2	Y	103	102	0			6
							113	9									
05	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	93	1	2219	2	Y	62	64	0			4
							68	9									
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	101	1	2195	2	Y	22	25	0			1
							24	9									
07	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	92	1	1953	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	99	1	2206	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	98	1	2082	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	128	121	0			7
							141	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	119	120	0			6
							131	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	132	131	0			7
							145	9									
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	155	151	0			11
							171	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

04	13140	X	11793	-0-	-1347	-0-	469	1	11321	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	13671	X	12681	-0-	-990	-0-	512	1	12167	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	13500	X	11460	-0-	-2040	-0-	502	1	10878	2	Y	73	69	0			4
							80	9									
07	13950	X	11465	-0-	-2485	-0-	509	1	10792	2	Y	149	145	0			8
							164	9									
08	13857	X	12976	-0-	-881	-0-	553	1	12258	2	Y	150	150	0			8
							165	9									
*09	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	581	1	12284	2	Y	150	147	0			11
							165	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

04	4170	X	3309	-0-	-861	-0-	130 32	1 9	3147	2	Y	29	29	0			2
05	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	139 26	1 9	3299	2	Y	24	25	0			1
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	154 7	1 9	3336	2	Y	6	7	0			-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	165	1	3493	2	Y	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	157	1	3473	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	157	1	3315	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	59	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	66	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40 584	1 9	962	2	Y	531	528	0			31
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84 392	1 9	2005	2	Y	356	367	0			20
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	93 84	1 9	2019	2	Y	76	92	0			4
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	85 75	1 9	1812	2	Y	68	68	0			4
08	2294	N	1812	-0-	-482	-0-	75 74	1 9	1663	2	Y	67	67	0			4
09	2190	N	1735	-0-	-455	-0-	75 74	1 9	1586	2	Y	67	66	0			5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

04	780	N	402	-0-	-378	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3220	-0-	220	220	128	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3004	-0-	-96	124	121	1	2870	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	2762	N	2638	-0-	-124	-0-	115	1	2494	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	110	1	2433	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	90	1	1912	2	Y	24	23	0			2
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

04	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	109	1	2638	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	105	1	2502	2	Y	119	115	0			7
							131	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	145	1	3081	2	Y	113	114	0			6
							124	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	130	1	2760	2	Y	112	110	0			8
							123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

04	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	204	1	4931	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	209	1	4959	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	226	1	4901	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	233	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	221	1	4900	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	218	1	4614	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

04	3000	N	3851	-0-	851	851	150	1	3627	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
05	3100	N	2733	-0-	-367	484	108	1	2562	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
06	2962	N	2478	-0-	-484	-0-	107	1	2309	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	107	1	2281	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
08	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	105	1	2321	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
09	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	67	1	1413	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

04	5940	X	5595	-0-	-345	-0-	213	1	5133	2	Y	226	225	0			13
							249	9									
05	6169	X	5532	-0-	-637	-0-	218	1	5174	2	Y	127	133	0			7
							140	9									
06	5970	X	5108	-0-	-862	-0-	222	1	4802	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
07	6169	X	5218	-0-	-951	-0-	231	1	4912	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	229	1	5085	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	229	1	4847	2	Y	67	66	0			5
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

04	3000	N	6244	-0-	3244	3244	248	1	5996	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6125	-0-	3025	6269	246	1	5861	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
06	3000	N	6076	-0-	3076	9345	267	1	5774	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
07	14258	X	4913	-0-	-9345	-0-	220	1	4661	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
08	6448	X	4352	-0-	-2096	-0-	186	1	4135	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	6240	X	3192	-0-	-3048	-0-	143	1	3018	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	183	1	2471	2	Y	110	88	1			291
							121	9									
05	2883	X	2417	-0-	-466	-0-	190	1	2164	2	Y	57	176	1			172
							63	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	293	1	2407	2	Y	118	112	1			178
							130	9									
07	3875	X	2208	-0-	-1667	-0-	216	1	1860	2	Y	120	164	1			134
							132	9									
08	3069	X	1135	-0-	-1934	-0-	110	1	891	2	Y	122	71	1			185
							134	9									
09	2820	X	2086	-0-	-734	-0-	125	1	1869	2	Y	84	178	1			91
							92	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5760	X	4697	-0-	-1063	-0-	184	1	4439	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	200	1	4765	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
06	5190	X	4442	-0-	-748	-0-	195	1	4226	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	215	1	4568	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	209	1	4640	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	205	1	4329	2	Y	16	16	0			1
							18	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
04	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	150	1	3617	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	165	1	3930	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	169	1	3668	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	174	1	3687	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	168	1	3719	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	3960	X	3636	-0-	-324	-0-	163	1	3443	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	214	1	5155	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	208	1	4951	2	Y	93	96	0			5
							102	9									
06	4770	X	4670	-0-	-100	-0-	201	1	4362	2	Y	97	97	0			5
							107	9									
07	4929	X	2433	-0-	-2496	-0-	105	1	2238	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
08	5704	X	1649	-0-	-4055	-0-	67	1	1488	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
09	5520	X	1736	-0-	-3784	-0-	74	1	1565	2	Y	88	87	0			6
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	107	1	2594	2	Y	64	67	0			4
							70	9									
05	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	110	1	2611	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
06	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	121	1	2624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	126	1	2682	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	114	1	2533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2494	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	431	1	10401	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	381	1	9063	2	Y	275	263	0			16
							303	9									
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	366	1	7935	2	Y	302	301	0			17
							332	9									
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	344	1	7302	2	Y	269	272	0			14
							296	9									
08	9300	X	7550	-0-	-1750	-0-	313	1	6940	2	Y	270	269	0			15
							297	9									
09	9000	X	7192	-0-	-1808	-0-	311	1	6588	2	Y	266	262	0			19
							293	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

04	5430	X	310	-0-	-5120	-0-	1	1	33	2	Y	251	249	0			15
							276	9									
05	5611	X	238	-0-	-5373	-0-	3	2	235	9	Y	214	217	0			12
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	231	230	0			13
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	206	208	0			11
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	205	205	0			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	200	0			15

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

04	6600	X	6014	-0-	-586	-0-	238	1	5758	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	6820	X	5950	-0-	-870	-0-	240	1	5695	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	265	1	5739	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	265	1	5617	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	247	1	5471	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	6030	X	5392	-0-	-638	-0-	243	1	5138	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	117	1	2826	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	119	1	2837	2	Y	117	111	0			7
							129	9									
06	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	125	1	2697	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	122	1	2596	2	Y	115	116	0			6
							127	9									
08	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	105	1	2337	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
09	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	117	1	2486	2	Y	114	112	0			8
							125	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
04	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	69	1	1666	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2735	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
06	2730	X	2290	-0-	-440	-0-	99	1	2140	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
07	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	102	1	2164	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
08	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	92	1	2050	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	101	1	2132	2	Y	43	42	0			3
							47	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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	49	1	1156	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	59	1	1286	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
07	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	54	1	1146	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	9983	-0-	-877	-0-	393	1	9488	2	Y	93	89	0			5
							102	9									
05	10819	X	10063	-0-	-756	-0-	400	1	9507	2	Y	142	139	0			8
							156	9									
06	10590	X	9613	-0-	-977	-0-	417	1	9029	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
07	10943	X	9374	-0-	-1569	-0-	415	1	8810	2	Y	135	136	0			7
							149	9									
08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	408	1	9037	2	Y	135	135	0			7
							149	9									
*09	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	408	1	8640	2	Y	135	132	0			10
							149	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	3753	-0-	-1587	-0-	146	1	3518	2	Y	81	80	0			5
							89	9									
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	163	1	3885	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
06	4980	X	4412	-0-	-568	-0-	189	1	4096	2	Y	115	113	0			6
							127	9									
07	5146	X	3802	-0-	-1344	-0-	165	1	3492	2	Y	132	131	0			7
							145	9									
08	4371	X	3515	-0-	-856	-0-	145	1	3226	2	Y	131	131	0			7
							144	9									
09	4410	X	3150	-0-	-1260	-0-	136	1	2871	2	Y	130	128	0			9
							143	9									

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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	9747	-0-	6747	9394	388	1	9359	2	Y	-0-					-0-
05	19982	X	10588	-0-	-9394	-0-	427	1	10161	2	Y	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	404	1	8752	2	Y	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	382	1	8103	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	7194	-0-	-1548	-0-	310	1	6884	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	6104	-0-	-2356	-0-	276	1	5828	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
04	7890	X	6247	-0-	-1643	-0-	240	1	5792	2	Y	195	194	0			11
							215	9									
05	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	252	1	5988	2	Y	219	218	0			12
							241	9									
06	7380	X	6209	-0-	-1171	-0-	260	1	5624	2	Y	295	291	0			16
							325	9									
07	7626	X	5988	-0-	-1638	-0-	256	1	5443	2	Y	263	265	0			14
							289	9									
08	7006	X	5536	-0-	-1470	-0-	226	1	5022	2	Y	262	262	0			14
							288	9									
09	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	244	1	5168	2	Y	260	255	0			19
							286	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		23	-0-	23	44	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	998	X	954	-0-	-44	-0-	42	1	899	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	899	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	42	1	878	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	584	-0-	-3496	-0-	21	1	510	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	2790	X	273	-0-	-2517	-0-	9	1	219	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
06	2040	X	104	-0-	-1936	-0-	3	1	62	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	279	N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	169	1	4086	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	4774	X	3867	-0-	-907	-0-	155	1	3697	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	184	1	3985	2	Y	132	126	0			7
							145	9									
07	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	194	1	4122	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3913	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
*09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	189	1	3995	2	Y	137	135	0			10
							151	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1770	-0-	-390	-0-	70	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	82	1	1731	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	68	1	1505	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1650	N	1042	-0-	-608	-0-	47	1	989	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2370	2	Y	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	131	1	2771	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 #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	479	1	11575	2	Y	72	68	0			4
							79	9									
05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	482	1	11469	2	Y	310	296	0			18
							341	9									
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	509	1	11027	2	Y	332	331	0			19
							365	9									
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	549	1	11641	2	Y	296	299	0			16
							326	9									
08	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	517	1	11474	2	Y	295	295	0			16
							325	9									
09	12120	X	11697	-0-	-423	-0-	513	1	10862	2	Y	293	288	0			21
							322	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	76	1	1825	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
05	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	75	1	1775	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	69	1	1491	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
07	2046	N	512	-0-	-1534	-0-	22	1	475	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
08	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	73	1	1629	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	17000	-0-	-4330	-0-	661	1	15966	2	Y	339	328	0			20
							373	9									
05	19995	X	16702	-0-	-3293	-0-	652	1	15492	2	Y	507	498	0			29
							558	9									
06	18330	X	15931	-0-	-2399	-0-	677	1	14657	2	Y	543	542	0			30
							597	9									
07	18941	X	14602	-0-	-4339	-0-	633	1	13439	2	Y	482	486	0			26
							530	9									
08	17639	X	14401	-0-	-3238	-0-	599	1	13276	2	Y	478	478	0			26
							526	9									
09	17010	X	12797	-0-	-4213	-0-	554	1	11715	2	Y	480	471	0			35
							528	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7488	-0-	-1062	-0-	293	1	7068	2	Y	115	113	0			7
							127	9									
05	8153	X	6253	-0-	-1900	-0-	247	1	5864	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
06	9270	X	7776	-0-	-1494	-0-	336	1	7286	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
07	9579	X	8992	-0-	-587	-0-	399	1	8458	2	Y	123	124	0			7
							135	9									
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	425	1	9430	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
*09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	416	1	8790	2	Y	122	120	0			9
							134	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	187	1	4509	2	Y	153	152	0			9
							168	9									
05	5735	X	4694	-0-	-1041	-0-	185	1	4398	2	Y	101	104	0			6
							111	9									
06	5220	X	4066	-0-	-1154	-0-	174	1	3775	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
07	5394	X	4351	-0-	-1043	-0-	191	1	4057	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
08	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	195	1	4333	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
09	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	182	1	3860	2	Y	94	92	0			7
							103	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
04	7170	X	5529	-0-	-1641	-0-	214	1	5176	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
05	6851	X	5561	-0-	-1290	-0-	220	1	5221	2	Y	109	110	0			6
							120	9									
06	5820	X	5110	-0-	-710	-0-	222	1	4810	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
07	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	222	1	4709	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
08	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	220	1	4874	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
09	5520	X	4841	-0-	-679	-0-	217	1	4590	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	195	1	4707	2	Y	154	153	0			9
							169	9									
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	213	1	5073	2	Y	143	144	0			8
							157	9									
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	154	153	0			9
							169	9									
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	214	1	4550	2	Y	136	138	0			7
							150	9									
08	5456	X	4725	-0-	-731	-0-	197	1	4376	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
09	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	210	1	4446	2	Y	135	133	0			10
							149	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
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	220	1	5300	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	197	1	4677	2	Y	63	59	0			4
							69	9									
06	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	227	1	4925	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
07	5611	X	5547	-0-	-64	-0-	246	1	5218	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	229	1	5075	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	230	1	4856	2	Y	73	72	0			5
							80	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6601	-0-	-269	-0-	260	1	6275	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	266	1	6331	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									
06	6870	X	6233	-0-	-637	-0-	275	1	5948	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	278	1	5897	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	7099	X	6230	-0-	-869	-0-	268	1	5953	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	6600	X	5961	-0-	-639	-0-	269	1	5682	2	Y	9	8	0			1
							10	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
04	17430	X	4012	-0-	-13418	-0-	159	1	3832	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	11966	X	3677	-0-	-8289	-0-	145	1	3455	2	Y	70	67	0			4
							77	9									
06	8370	X	2348	-0-	-6022	-0-	100	1	2174	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
07	6665	X	2574	-0-	-4091	-0-	113	1	2398	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
08	5084	X	1611	-0-	-3473	-0-	66	1	1473	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
09	4020	X	2130	-0-	-1890	-0-	93	1	1967	2	Y	64	63	0			5
							70	9									

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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1628	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
06	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	52	1	1136	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
07	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	54	1	1152	2	Y	102	103	0			5
							112	9									
08	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	50	1	1115	2	Y	102	101	0			6
							112	9									
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	43	1	903	2	Y	102	101	0			7
							112	9									

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
04	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	496	1	11973	2	Y	285	283	0			17
							314	9									
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	483	1	11493	2	Y	235	239	0			13
							259	9									
06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	495	1	10730	2	Y	126	132	0			7
							139	9									
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	501	1	10623	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
08	12555	X	9853	-0-	-2702	-0-	420	1	9310	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
09	12150	X	9560	-0-	-2590	-0-	426	1	9012	2	Y	111	109	0			8
							122	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5992	-0-	-38	-0-	230	1	5564	2	Y	180	178	0			11
							198	9									
05	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	239	1	5685	2	Y	77	84	0			4
							85	9									
06	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	261	1	5644	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
07	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	261	1	5533	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	244	1	5418	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	5910	X	5483	-0-	-427	-0-	247	1	5227	2	Y	8	7	0			1
							9	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
04	3600	X	408	-0-	-3192	-0-	16	1	391	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3751	X	435	-0-	-3316	-0-	17	1	410	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	3630	X	544	-0-	-3086	-0-	13	1	271	2	Y	236	223	0			13
							260	9									
07	3751	X	352	-0-	-3399	-0-	6	1	131	2	Y	195	198	0			10
							215	9									
08	2604	X	1626	-0-	-978	-0-	60	1	1334	2	Y	211	209	0			12
							232	9									
*09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	205	202	0			15
							226	9									

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
04	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	146	1	3534	2	Y	473	471	0			28
							520	9									
05	4898	X	3713	-0-	-1185	-0-	149	1	3543	2	Y	19	46	0			1
							21	9									
06	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	168	1	3646	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	178	1	3781	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	175	1	3880	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	123	1	2608	2	Y	18	18	0			1
							20	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
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	161	1	3899	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	228	1	5414	2	Y	186	178	0			11
							205	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	191	1	4130	2	Y	186	187	0			10
							205	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	205	1	4359	2	Y	175	176	0			9
							193	9									
08	6603	X	4420	-0-	-2183	-0-	182	1	4041	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
09	5670	X	3127	-0-	-2543	-0-	132	1	2800	2	Y	177	174	0			13
							195	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

04	8910	X	8311	-0-	-599	-0-	319	1	7694	2	Y	271	269	0			16
							298	9									
05	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	325	1	7739	2	Y	214	218	0			12
							235	9									
06	8910	X	7976	-0-	-934	-0-	342	1	7399	2	Y	214	214	0			12
							235	9									
07	8773	X	7668	-0-	-1105	-0-	336	1	7123	2	Y	190	192	0			10
							209	9									
08	8711	X	7905	-0-	-806	-0-	332	1	7364	2	Y	190	190	0			10
							209	9									
09	8310	X	7558	-0-	-752	-0-	332	1	7018	2	Y	189	185	0			14
							208	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

04	8940	X	4826	-0-	-4114	-0-	189	1	4559	2	Y	71	69	0			4
							78	9									
05	8866	X	5715	-0-	-3151	-0-	225	1	5359	2	Y	119	116	0			7
							131	9									
06	7410	X	4968	-0-	-2442	-0-	213	1	4619	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
07	7657	X	5346	-0-	-2311	-0-	235	1	4997	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
08	5704	X	4464	-0-	-1240	-0-	187	1	4157	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
09	5520	X	3875	-0-	-1645	-0-	169	1	3583	2	Y	112	110	0			8
							123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

04	6810	X	5511	-0-	-1299	-0-	219	1	5292	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	228	1	5410	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	226	1	4892	2	Y	113	107	0			6
							124	9									
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	243	1	5147	2	Y	175	172	0			9
							193	9									
08	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	237	1	5266	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
*09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	249	1	5258	2	Y	177	174	0			13
							195	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	131	1	3151	2	Y	785	780	0			46
							864	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	133	1	3152	2	Y	673	681	0			38
							740	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3073	2	Y	376	393	0			21
							414	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	Y	129	143	0			7
							142	9									
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	151	1	3344	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	147	1	3104	2	Y	127	125	0			9
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	110	1	2656	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	116	1	2753	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2680	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	117	1	2588	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	112	1	2363	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
04	5790	X	5706	-0-	-84	-0-	216	1	5208	2	Y	256	254	0			15
							282	9									
05	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	215	1	5104	2	Y	150	156	0			9
							165	9									
06	5790	X	4939	-0-	-851	-0-	214	1	4626	2	Y	90	94	0			5
							99	9									
07	5983	X	4750	-0-	-1233	-0-	210	1	4451	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
08	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	208	1	4611	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
09	5700	X	4012	-0-	-1688	-0-	177	1	3746	2	Y	81	79	0			6
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	164	1	3966	2	Y	215	213	0			13
							237	9									
05	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	173	1	4114	2	Y	125	131	0			7
							138	9									
06	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	191	1	4137	2	Y	4	11	0			-0-
							4	9									
07	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	191	1	4062	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	184	1	4072	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	182	1	3855	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 #: 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
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	235	1	5678	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	232	1	5513	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	255	1	5518	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	248	1	5255	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	243	1	5392	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	240	1	5075	2	Y	54	53	0			4
							59	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
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	Y	-0-					-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	360	1	8561	2	Y	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	380	1	8238	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	391	1	8294	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	9176	X	8471	-0-	-705	-0-	365	1	8089	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	8850	X	8069	-0-	-781	-0-	363	1	7689	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	5808	-0-	-5982	-0-	221	1	5338	2	Y	226	225	0			13
							249	9									
05	9703	X	4857	-0-	-4846	-0-	190	1	4526	2	Y	128	134	0			7
							141	9									
06	7260	X	4766	-0-	-2494	-0-	210	1	4544	2	Y	11	17	0			1
							12	9									
07	6355	X	4153	-0-	-2202	-0-	186	1	3957	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	159	1	3516	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	5340	X	3385	-0-	-1955	-0-	152	1	3223	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	165	1	3981	2	Y	136	135	0			8
							150	9									
05	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	171	1	4067	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	211	1	4580	2	Y	169	169	0			9
							186	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	208	1	4413	2	Y	152	153	0			8
							167	9									
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	187	1	4145	2	Y	151	151	0			8
							166	9									
09	4950	X	4123	-0-	-827	-0-	179	1	3779	2	Y	150	147	0			11
							165	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	145 105	1 9	3505	2	Y	95	94	0			6
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	149 89	1 9	3538	2	Y	81	82	0			5
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	155 45	1 9	3355	2	Y	41	44	0			2
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	159 30	1 9	3377	2	Y	27	28	0			1
08	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	152 30	1 9	3381	2	Y	27	27	0			1
09	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	147 30	1 9	3120	2	Y	27	26	0			2

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
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	77 117	1 9	1866	2	Y	106	106	0			6
05	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	72 106	1 9	1702	2	Y	96	97	0			5
06	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	74 265	1 9	1610	2	Y	241	233	0			13
07	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	81 233	1 9	1719	2	Y	212	214	0			11
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	77 219	1 9	1697	2	Y	199	199	0			11
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	81 233	1 9	1703	2	Y	212	208	0			15

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
04	10560	X	8167	-0-	-2393	-0-	317 198	1 9	7652	2	Y	180	178	0			11
05	10788	X	8004	-0-	-2784	-0-	320 83	1 9	7601	2	Y	75	82	0			4
06	9600	X	7554	-0-	-2046	-0-	332 22	1 9	7200	2	Y	20	23	0			1
07	9176	X	7647	-0-	-1529	-0-	343 20	1 9	7284	2	Y	18	18	0			1
08	8835	X	7089	-0-	-1746	-0-	305 20	1 9	6764	2	Y	18	18	0			1
09	8160	X	7192	-0-	-968	-0-	324 20	1 9	6848	2	Y	18	18	0			1

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
04	9240	X	9108	-0-	-132	-0-	360 53	1 9	8695	2	Y	48	47	0			3
05	9548	X	9128	-0-	-420	-0-	366 59	1 9	8703	2	Y	54	54	0			3
06	9240	X	8679	-0-	-561	-0-	379 81	1 9	8219	2	Y	74	73	0			4
07	9455	X	8546	-0-	-909	-0-	381 73	1 9	8092	2	Y	66	66	0			4
08	9424	X	8824	-0-	-600	-0-	378 73	1 9	8373	2	Y	66	66	0			4
09	9120	X	7654	-0-	-1466	-0-	342 72	1 9	7240	2	Y	65	64	0			5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	193	1	4661	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	178	1	4227	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	177	1	3825	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	176	1	3729	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	4805	X	3598	-0-	-1207	-0-	154	1	3421	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	4650	X	3374	-0-	-1276	-0-	151	1	3200	2	Y	21	20	0			2
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	323	1	7800	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	8401	X	8302	-0-	-99	-0-	335	1	7960	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	8130	X	8118	-0-	-12	-0-	357	1	7742	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	8401	X	7967	-0-	-434	-0-	358	1	7588	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	8525	X	7248	-0-	-1277	-0-	312	1	6915	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	8130	X	6823	-0-	-1307	-0-	307	1	6495	2	Y	19	19	0			1
							21	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
04	5160	X	2942	-0-	-2218	-0-	104	1	2502	2	Y	305	303	0			18
							336	9									
05	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	139	1	3300	2	Y	253	257	0			14
							278	9									
06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	149	1	3230	2	Y	220	222	0			12
							242	9									
07	4526	X	3723	-0-	-803	-0-	158	1	3349	2	Y	196	198	0			10
							216	9									
08	4433	X	3488	-0-	-945	-0-	141	1	3131	2	Y	196	195	0			11
							216	9									
09	3630	X	2051	-0-	-1579	-0-	83	1	1756	2	Y	193	190	0			14
							212	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46260	X	33619	-0-	-12641	-0-	2306	1	31104	2	Y	190	292	1			672
							209	9									
05	45477	X	31008	-0-	-14469	-0-	2466	1	28036	2	Y	460	611	1			521
							506	9									
06	37710	X	31348	-0-	-6362	-0-	3364	1	27652	2	Y	302	437	1			386
							332	9									
07	35929	X	30751	-0-	-5178	-0-	3158	1	27235	2	Y	325	343	1			368
							358	9									
08	34844	X	30838	-0-	-4006	-0-	3359	1	27123	2	Y	324	192	1			500
							356	9									
09	33630	X	26536	-0-	-7094	-0-	1643	1	24656	2	Y	215	449	1			266
							237	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1143	2	31	9	Y	28	113	1			27
05	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2			Y	-0-					27
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	Y	13					40
							14	9									
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1117	2	17	9	Y	15					55
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10					65
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1141	2	22	9	Y	20					85

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	59	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	146	2	34	9	Y	31	27	1			4
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					47
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					47
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					47
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					47
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					47
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1380	N	682	-0-	-698	-0-	682	2			N	-0-					45
05	1736	N	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					45
06	810	N	498	-0-	-312	-0-	498	2			N	-0-					45
07	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					45
08	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					45
*09	3000	N	9673	-0-	6673	6673	9559	2	114	9	N	104					149

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1818	-0-	-732	-0-	1801	2	17	9	N	15					145
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2254	2	30	9	N	27					172
06	1980	X	1349	-0-	-631	-0-	1319	2	30	9	N	27					199
07	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	1560	2	57	9	N	52	188	1			63
08	2294	X	1472	-0-	-822	-0-	1421	2	51	9	N	46					109
*09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4430	2	103	9	N	94	193	1			10

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

04	DLQ G-10	24496	-0-	24496	76295	78	1	24175	3	Y	221	177	1			125
						243	9									
05	DLQ G-10	23599	-0-	23599	99894	81	1	23251	3	Y	243	173	1			195
						267	9									
06	122135	X	22241	-0-	-99894	-0-	78	1	21895	3	Y	244	342	1			97
						268	9									
07	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	81	1	22248	3	Y	220	173	1			144
						242	9									
08	26567	X	21871	-0-	-4696	-0-	81	1	21566	3	Y	204	174	1			174
						224	9									
09	24510	X	16855	-0-	-7655	-0-	75	1	16608	3	Y	156	174	1			156
						172	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

04	DLQ G-10	109	-0-	109	2511	98	3	11	9	Y	10	6	1			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2511					Y	26	17	1			21
06	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	25	36	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	18	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	18	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	18	1			17

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5640	X	3295	-0-	-2345	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3071	-0-	-2757	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2102	-0-	-3658	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1837	-0-	-4115	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

04	28239	X	6092	-0-	-22147	-0-	6009	2	83	9	N	75					200
05	7130	X	2819	-0-	-4311	-0-	2786	2	33	9	N	30	187	1			43
06	14220	X	2027	-0-	-12193	-0-	2027	2			N	-0-					43
07	14694	X	1697	-0-	-12997	-0-	1697	2			N	-0-					43
08	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					43
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	112	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	2	Y	190	172	1			18
							209	9									
08	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	69	1	1678	2	Y	307	200	1			125
							338	9									
09	2490	X	2454	-0-	-36	-0-	98	1	1998	2	Y	325	419	1			31
							358	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2233	-0-	-317	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

*01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	2542	2	234	9	N	213	216	7			46
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2595	2	220	9	N	200	204	1			42
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	2823	2	241	9	N	219	193	1			68
04	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2456	2	217	9	N	197	224	1			41
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2740	2	211	9	N	192	167	1			66
06	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	2012	2	198	9	N	180	191	1			55
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2788	2	209	9	N	190	193	1			52
08	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2514	2	204	9	N	185	186	1			51
09	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2149	2	200	9	N	182	206	1			27

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	873	-0-	-553	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	991	-0-	-389	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	7			-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	Y	13	11	1			6
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	Y	14	6	1			14
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	20	32	1			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	15	1			9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	22	29	1			2

PALMER STATE 348 WELL #: RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	70	1	1886	2	Y	247	213	1			364
							272	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	124	1	2726	2	Y	232	312	1			284
							255	9									
06	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	94	1	2265	2	Y	241	104	1			421
							265	9									
07	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	95	1	2175	2	Y	166	397	1			190
							183	9									
08	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	72	1	1773	2	Y	74	59	1			205
							81	9									
09	3000	X	2118	-0-	-882	-0-	95	1	1937	2	Y	78	101	1			182
							86	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	122	190	1			133
							134	9									
05	1643	X	1529	-0-	-114	-0-	61	1	1344	2	Y	113	181	1			65
							124	9									
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	135					200
							149	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	142	182	1			160
							156	9									
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	Y	200	186	1			174
							220	9									
*09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	111	1	2261	2	Y	90	182	1			82
							99	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	422	-0-	-942	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	975	-0-	-389	-0-	38	1	867	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
08	992	X	637	-0-	-355	-0-	19	1	469	2	Y	135	86	1			55
							149	9									
09	1380	X	616	-0-	-764	-0-	21	1	435	2	Y	145	186	1			14
							160	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

04	1230	N	995	-0-	-235	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

*01	17484	X	14637	-0-	-2847	-0-	13497	2	1140	9	N	1036	1052	7			224
02	15792	X	13426	-0-	-2366	-0-	12358	2	1068	9	N	971	993	1			202
03	17112	X	14699	-0-	-2413	-0-	13523	2	1176	9	N	1069	938	1			333
04	15420	X	13585	-0-	-1835	-0-	12534	2	1051	9	N	955	1089	1			199
05	15934	X	13904	-0-	-2030	-0-	12874	2	1030	9	N	936	813	1			322
06	14400	X	11924	-0-	-2476	-0-	10960	2	964	9	N	876	928	1			270
07	14880	X	13969	-0-	-911	-0-	12955	2	1014	9	N	922	937	1			255
08	14694	X	13471	-0-	-1223	-0-	12481	2	990	9	N	900	906	1			249
09	13590	X	12064	-0-	-1526	-0-	11088	2	976	9	N	887	1003	1			133

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	183	1	4930	2	Y	668	694	1			260
							735	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	275	1	6054	2	Y	674	815	1			119
							741	9									
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	232	1	5583	2	Y	632	465	1			286
							695	9									
07	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	221	1	5057	2	Y	252	460	1			78
							277	9									
08	7068	X	4118	-0-	-2950	-0-	159	1	3884	2	Y	68	120	1			26
							75	9									
09	6840	X	4957	-0-	-1883	-0-	228	1	4643	2	Y	78	85	1			19
							86	9									

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
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	183	1	4913	2	Y	384	399	1			149
							422	9									
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	280	1	6184	2	Y	388	469	1			68
							427	9									
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	245	1	5890	2	Y	363	267	1			164
							399	9									
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	217	1	4978	2	Y	681	634	1			211
							749	9									
08	6882	X	5070	-0-	-1812	-0-	171	1	4175	2	Y	658	616	1			253
							724	9									
09	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	239	1	4852	2	Y	763	832	1			184
							839	9									

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
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1008	2	Y	175	151	1			258
							193	9									
05	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	61	1	1337	2	Y	164	221	1			201
							180	9									
06	1590	X	1391	-0-	-199	-0-	48	1	1155	2	Y	171	74	1			298
							188	9									
07	1767	X	1390	-0-	-377	-0-	54	1	1249	2	Y	79	246	1			131
							87	9									
08	1767	X	919	-0-	-848	-0-	36	1	883	2	Y	-0-	7	1			124
09	1530	X	1146	-0-	-384	-0-	54	1	1092	2	Y	-0-					124

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
*01	8153	X	6501	-0-	-1652	-0-	6026	2	475	9	N	432	439	7			93
02	7336	X	5460	-0-	-1876	-0-	5014	2	446	9	N	405	414	1			84
03	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	6489	2	491	9	N	446	391	1			139
04	6870	X	5891	-0-	-979	-0-	5453	2	438	9	N	398	454	1			83
05	7099	X	6209	-0-	-890	-0-	5780	2	429	9	N	390	339	1			134
06	6750	X	5162	-0-	-1588	-0-	4760	2	402	9	N	365	387	1			112
07	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5577	2	422	9	N	384	390	1			106
08	6975	X	5759	-0-	-1216	-0-	5345	2	414	9	N	376	378	1			104
09	6000	X	5295	-0-	-705	-0-	4888	2	407	9	N	370	418	1			56

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
04	3000	N	2793	-0-	-207	26	2793	2			N	-0-					-0-
05	2896	X	2870	-0-	-26	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

04	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					110
05	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					110
06	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2			N	-0-					110
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					110
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					110
09	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			N	-0-					110

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	150	N	232	-0-	82	-0-	22	1	199	2	N	10					285
							11	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	167	2	N	20					305
							22	9									
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	22	1	149	2	N	-0-	190	1			115
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	22					137
							24	9									
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	157	2	N	8					145
							9	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

04	1200	N	1566	-0-	366	-0-	157	1	1399	2	N	9					142
							10	9									
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	334	1	2336	2	N	41					183
							45	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	188	1	1266	2	N	-0-					183
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	172	1	1329	2	N	2					185
							2	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	176	1	1316	2	N	-0-					185
*09	3000	N	3452	-0-	452	452	538	1	2864	2	N	45					230
							50	9									

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 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
04	480	N	739	-0-	259	-0-	68	1	606	2	N	59	386	1			208
							65	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					208
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	59	1	456	2	N	25					233
							28	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2430	N	1228	-0-	-1202	-0-	1228	3			N	-0-					17
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3			N	-0-					17
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			N	-0-					17
07	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	3			N	-0-					17
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17	9	N	15					95
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					97
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					97
07	806	N	418	-0-	-388	-0-	418	3			N	-0-					97
08	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	3			N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-					22
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					22
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

04	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	1785	3	11	9	N	10					56
05	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	1306	3			N	-0-					56
06	2100	X	1686	-0-	-414	-0-	1686	3			N	-0-					56
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2295	3	12	9	N	11					67
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2470	3	8	9	N	7					74
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					74

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					15
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	Y	3					18
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					18
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					18
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3			N	-0-					37
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6					43
*06	1260	N	998	-0-	-262	-0-	998	3			N	-0-	1	8			43
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	806	3	2	9	N	2					45
08	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	3			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	3	2	9	N	2					35
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					35
07	2573	X	2358	-0-	-215	-0-	2358	3			N	-0-					35
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					35
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					35

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2822	3	11	9	N	10					105
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	3			N	-0-					105
06	3060	X	2147	-0-	-913	-0-	2147	3			N	-0-					105
07	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2849	3	11	9	N	10					115
08	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	3			N	-0-					115
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					115

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		413	-0-	413	413	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		340	-0-	340	753	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		418	-0-	418	1171	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
*07	1463	X	292	-0-	-1171	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					1
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	3	Y	5					24
							6	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	3	Y	3	17	1			10
							3	9									
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	3	Y	2					12
							2	9									
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	59	1	1313	3	Y	2					14
							2	9									
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	52	1	1251	3	Y	4					18
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					7
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					7
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					7
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	441	-0-	-429	-0-	441	3			N	-0-					45
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					45
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					45
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					45
08	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	3			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					50
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					50
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					50
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					77
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					77
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					77
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					77
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					8
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					8
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					8
07	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	3			N	-0-					8
08	1271	N	757	-0-	-514	-0-	757	3			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	N	2					152
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1	137	1			16
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	3	1	9	N	1					17
07	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	3			N	-0-					17
08	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1996	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					114
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					114
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					114
07	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	3			N	-0-					114
08	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	3			N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4553	3	2	9	N	2					99
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					99
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					99
07	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	3			N	-0-					99
08	4712	X	3337	-0-	-1375	-0-	3337	3			N	-0-					99
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					99

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					81
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					81
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	3	1	9	N	1	1	8			82
07	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1982	3	2	9	N	2	1	1			83
08	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	2034	3			N	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2772	3	12	9	Y	11					145
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3507	3	10	9	Y	9	118	1	7	8	29
*06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3197	3			Y	-0-	1	8			29
07	3441	X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	3			Y	-0-					29
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	3			Y	-0-					29
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	306	-0-	-144	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					1
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	Y	1					1
							1	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	Y	1					2
							1	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	Y	2					4
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	2					10
							2	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
*06	330	N	211	-0-	-119	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					4
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	3					17
							3	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
*06	510	N	289	-0-	-221	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					7
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					8
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	86	1	1838	3	Y	6					51
							7	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	3	Y	8	37	1			22
							9	9									
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	160	1	3350	3	Y	5					27
							6	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	150	1	3312	3	Y	7					34
							8	9									
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	145	1	3451	3	Y	9					43
							10	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	5					28
							6	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1891	3	Y	5	20	1			13
							6	9									
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	819	3	Y	1					14
							1	9									
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	26	1	579	3	Y	1					15
							1	9									
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	33	1	789	3	Y	2					17
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					61
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					15
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1	1	8			15
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					15
07	961	X	372	-0-	-589	-0-	372	3			N	-0-					15
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					15
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					15

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3517	3	10	9	N	9					112
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4059	3	11	9	N	10					122
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	3	1	9	N	1					123
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4425	3	11	9	N	10					133
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3921	3	2	9	N	2					135
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					135

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	8					35
							9	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	965	3	Y	4	25	1			14
							4	9									
*06	1590	N	1052	-0-	-538	-0-	48	1	1003	3	Y	1					15
							1	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	72	1	1594	3	Y	3					18
							3	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	3	Y	5					23
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1031	3	1	9	N	1					110
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	995	3	8	9	N	7	36	1			81
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-	1	8			81
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					81
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					71
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					71
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	3	2	9	N	2					73
07	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	2009	3			N	-0-					73
08	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	2010	3			N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3261	3	28	9	N	25					172
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4138	3	26	9	N	24	67	1			129
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					129
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	3002	3	4	9	N	4					133
08	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2821	3	3	9	N	3					136
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					136

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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					69
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					69
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					69
07	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	3			Y	-0-					69
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1389	3	10	9	Y	9					123
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	3	2	9	Y	2					125
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					125
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	3	2	9	Y	2					127
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					36
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					36
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1031	3	30	9	N	27					63
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					63
08	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	3			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	283	1	654	2	N	-0-					33
							199	3									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	N	-0-					33
							192	3									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	N	-0-					33
							203	3									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	390	1	947	2	N	-0-					33
							249	3									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	386	1	914	2	N	53					86
							263	3	58	9							
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	841	2	247	3	N	2	7	6			81
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4341	X	3352	-0-	-989	-0-	302	1	3040	3	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	298	1	3050	3	Y	6	11	1			9
							7	9									
06	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	159	1	1972	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	275	1	3034	3	Y	5					12
							6	9									
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	295	1	3106	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	288	1	2860	3	Y	11					17
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	59	1	603	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	868	N	188	-0-	-680	-0-	17	1	169	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			10

HUBBERD "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
04	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	203 12	1 9	2039	3	Y	11	13	1			17
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	245 7	1 9	2506	3	Y	6	13	1			10
06	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	186 11	1 9	2311	3	Y	10	13	1			7
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	273 7	1 9	3003	3	Y	6					13
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	248 6	1 9	2613	3	Y	5	12	1			6
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	251 13	1 9	2496	3	Y	12					18

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
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	206 145	1 3	476 4	2 9	N	4					12
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	205 139	1 3	519 10	2 9	N	9					21
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	221 144	1 3	538	2	N	-0-					21
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	280 178	1 3	678	2	N	-0-					21
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	284 194	1 3	672 3	2 9	N	3					24
*09	900	N	836	-0-	-64	-0-	646 1	2 9	189	3	N	1	2	6			23

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
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	711 499	1 3	1646 12	2 9	N	11					41
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	697 470	1 3	1761 4	2 9	N	4					45
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	757 495	1 3	1842 3	2 9	N	3					48
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	941 599	1 3	2285 20	2 9	N	18					66
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	932 634	1 3	2207 12	2 9	N	11					77
09	3090	X	2925	-0-	-165	-0-	2229 45	2 9	651	3	N	41					118

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	-0-					8
							8	3									
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					8
							3	3									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					8
							12	3									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	4					12
							16	3	4	9							
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	51	2	16	3	N	-0-	7	6			5

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	143	1	331	2	N	28					39
							100	3	31	9							
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	128	1	323	2	N	-0-					39
							87	3									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	164	1	399	2	N	-0-					39
							107	3									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	208	1	505	2	N	-0-					39
							133	3									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	192	1	455	2	N	9					48
							131	3	10	9							
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	475	2	139	3	N	3					51
							3	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	341	1	788	2	N	-0-					5
							239	3									
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	321	1	814	2	N	-0-					5
							217	3									
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	380	1	924	2	N	-0-					5
							248	3									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	434	1	1055	2	N	-0-					5
							276	3									
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	464	1	1097	2	N	4					9
							315	3	4	9							
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1106	2	323	3	N	1					10
							1	9									

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	2880	#	2391	-0-	-489	-0-	2391	2			N	-0-					68
05	2883	#	2528	-0-	-355	-0-	2528	2			N	-0-					68
06	2730	#	2200	-0-	-530	-0-	2198	2	2	9	N	2					70
07	2821	#	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					70
08	2821	#	1704	-0-	-1117	-0-	1704	2			N	-0-					70
*09	3350	R	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					73

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

04	9720	X	1453	-0-	-8267	B	-0-	1431	2	22	9	N	20				105
05	3061	X	1324	-0-	-1737	B	-0-	1305	2	19	9	N	17				122
06	2070	X	103	-0-	-1967	B	-0-	103	2			N	-0-				122
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	B	-0-					N	-0-				122
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-				122
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	776	2	N	-0-					-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	88	1	758	2	N	-0-					-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	87	1	745	2	N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	89	1	741	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		282	-0-	282	582	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	233	-0-	-582	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	105	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	120	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	115	1	964	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

04	810	N	772	-0-	-38	-0-	79	1	693	2	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	82	1	707	2	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	78	1	666	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	90	1	775	2	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	90	1	768	2	N	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	798	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	116	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	123	1	1055	2	N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

04	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	168	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	3137	154	1	1336	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1486	-0-	186	3323	155	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1615	-0-	-1485	1838	168	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469	369	170	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*09	1911	N	1542	-0-	-369	-0-	165	1	1377	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

04	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	303	1	1223	2	Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	2660	236	1	898	2	Y	-0-					1
06	1300	N	961	-0-	-339	2321	220	1	741	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1452	-0-	-1648	673	254	1	1198	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	229	1	803	2	Y	-0-					1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	207	1	678	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

04	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	237	1	958	2	Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	2756	325	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1300	N	1493	-0-	193	2949	342	1	1151	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1492	-0-	-1608	1341	261	1	1231	2	Y	-0-					1
08	2933	N	1592	-0-	-1341	-0-	354	1	1238	2	Y	-0-					1
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	324	1	1060	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-

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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	2	Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-

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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-

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
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	160	1	3520	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	174	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3469	-0-	-371	-0-	161	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	180	1	3649	2	Y	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	201	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	184	1	3277	2	Y	-0-					-0-

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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	88	1	1935	2	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	84	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1244	-0-	-771	-0-	59	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	89	1	1582	2	Y	-0-					-0-

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
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	-0-					-0-

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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

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
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	137	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	143	1	2971	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2826	-0-	-414	-0-	131	1	2695	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	139	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	148	1	2760	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	142	1	2517	2	Y	-0-					-0-

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
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	2	Y	-0-					-0-

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
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	100	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	100	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	100	1	2030	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2109	-0-	-526	-0-	107	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	114	1	2035	2	Y	-0-					-0-

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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	79	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	86	1	1525	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	128	1	2812	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2490	-0-	-120	-0-	116	1	2374	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2292	-0-	-622	-0-	108	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2156	-0-	-882	-0-	110	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2188	-0-	-752	-0-	117	1	2071	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	170	1	3743	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3560	-0-	-1245	-0-	164	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	181	1	3706	2	Y	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	209	1	4226	2	Y	-0-					-0-
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	226	1	4227	2	Y	-0-					-0-
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	230	1	4092	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	268	-0-	-507	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	85	-0-	-690	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	107	1	2193	2	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	125	1	2526	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	130	1	2425	2	Y	-0-			-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	161	1	2864	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-			-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	104	1	2283	2	Y	-0-			-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2899	2	Y	-0-			-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	130	1	2669	2	Y	-0-			-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	122	1	2284	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2433	-0-	-507	-0-	130	1	2303	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3226	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	135	1	2790	2	Y	-0-			-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3182	2	Y	-0-			-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	180	1	3649	2	Y	-0-			-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	181	1	3379	2	Y	-0-			-0-
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	185	1	3286	2	Y	-0-			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1753	-0-	-789	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	120	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	117	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1982	-0-	-838	-0-	92	1	1890	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1888	-0-	-1026	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	93	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1802	-0-	-658	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	145	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	144	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	149	1	3020	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	155	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	171	1	3044	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	73	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	79	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	43	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	Y	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	75	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	91	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	86	1	1769	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	80	1	1622	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-

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
04	120	N	1469	-0-	1349	-0-	90	1	1378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	285	1	2653	2	N	-0-					1
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	211	1	2785	2	N	1					2
							1	9									
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	2	N	-0-	1	1			1
*09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	-0-					1

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
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4920	X	4185	-0-	-735	-0-	255	1	3928	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	293	1	3578	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	515	1	4797	2	N	-0-					2
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	466	1	6148	2	N	1					3
							1	9									
08	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	207	1	3532	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	-0-					2

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
04	60	N	1220	-0-	1160	-0-	74	1	1145	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	99	1	1204	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1036	2	N	1					1
							1	9									
07	1271	N	939	-0-	-332	-0-	66	1	873	2	N	-0-					1
08	1302	N	942	-0-	-360	-0-	52	1	890	2	N	-0-					1
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	2	N	-0-					1

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	828	-0-	-372	-0-	38	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	715	-0-	-339	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	111	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	102	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	128	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	125	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	971	-0-	-331	-0-	49	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	65	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1244	-0-	1214	-0-	76	1	1167	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1581	N	282	-0-	-1299	-0-	21	1	261	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	818	-0-	-502	-0-	79	1	739	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	997	-0-	-274	-0-	70	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	N	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2304	-0-	-1116	-0-	100	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	46	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	47	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	697	-0-	-388	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	2183	-0-	2033	-0-	133	1	2049	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	175	1	2140	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	265	1	2471	2	N	1					2
							1	9									
07	3100	N	3206	-0-	106	106	226	1	2980	2	N	-0-					2
08	3100	N	3356	-0-	256	362	185	1	3170	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*09	3000	N	3727	-0-	727	1089	212	1	3514	2	N	1					2
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
04	DLQ G-10		2167	-0-	2167 B	2167	221	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2356	-0-	2356 B	4523	244	1	2112	2	Y	-0-					-0-
06	6770	X	2247	-0-	-4523 B	-0-	235	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	249	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	243	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*09	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	222	1	1855	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1927	-0-	1927 B	1927	197	1	1730	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1950	-0-	1950 B	3877	202	1	1748	2	Y	-0-			-0-
06	5776	X	1899	-0-	-3877 B	-0-	198	1	1701	2	Y	-0-			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	216	1	1859	2	Y	-0-			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	217	1	1858	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104 B	-0-	191	1	1595	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

04	DLQ G-10		584	-0-	584 B	584	60	1	524	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		497	-0-	497 B	1081	51	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	1549	X	468	-0-	-1081 B	-0-	49	1	419	2	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	50	1	430	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	48	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	45	1	376	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

04	4251	X	4251	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4067	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4778	-0-	-833	B	-0-	220	1	4558	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5128	-0-	-302	B	-0-	238	1	4890	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	B	-0-	282	1	5701	2	Y	-0-					-0-
08	5889	X	5889	-0-	-0-	B	-0-	299	1	5590	2	Y	-0-					-0-
*09	6064	X	6064	-0-	-0-	B	-0-	323	1	5741	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	B	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

04	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2703	2	Y	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2454	2	Y	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2756	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2488	-0-	-32	B	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

04	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	209	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5007	-0-	-1069 B	-0-	230	1	4777	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5149	-0-	-191 B	-0-	239	1	4910	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4799	-0-	-688 B	-0-	226	1	4573	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4806	-0-	-216 B	-0-	244	1	4562	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4185	-0-	-975 B	-0-	223	1	3962	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

04	0	N	2075	-0-	2075 B	-5984	90	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1990	-0-	-273 B	-5984	92	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175 B	-5984	87	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2136	-0-	90 B	-5894	101	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	2075	-0-	91 B	-5803	105	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1946	-0-	86 B	-5717	104	1	1842	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

04	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	237	1	5233	2	Y	-0-			-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	B	-0-	247	1	5115	2	Y	-0-			-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4714	2	Y	-0-			-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	B	-0-	240	1	4860	2	Y	-0-			-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	B	-0-	249	1	4660	2	Y	-0-			-0-
*09	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	246	1	4373	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	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

04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	B	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

04	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2220	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2087	-0-	-238	B	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2070	-0-	-90	B	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2149	-0-	-145	B	-0-	101	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2005	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	12	-0-	12	B	-1357	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	9	N	47	-0-	38	B	-1319	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	10	N	69	-0-	59	B	-1260	3	1	66	2	N	-0-					-0-
07	11	N	16	-0-	5	B	-1255	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	B	-1255	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	B	-1255	3	1	49	2	N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	721	-0-	-89	-0-	251 46	1 9	424	2	N	42	18	1	2	8	26
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	41 42	1 9	184	2	N	38	50	1	4	8	10
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					10
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10796	X	727	-0-	-10069	-0-	270	1	457	2	N	-0-	3	1			-0-
*05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1273 186	1 9	5696	2	N	169	120	1			49
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					49
*07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					49
*08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					49
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					74

TIME ENERGY TEXAS LLC 860568
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3156	2	80	9	Y	73					120
05	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3206	2	74	9	Y	67					187
06	DLQ	G-10	3235	-0-	3235	3235	3158	2	77	9	Y	70					257
07	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	6439	3120	2	84	9	Y	76	174	1			159
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	2	161	1			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TIME ENERGY TEXAS LLC //CONT.// 860568
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	55920 #	-0-	-0-	-55920	-0-					N	-0-					20
05	77810	-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-					20
06	75300	55985	-0-	-19315	-0-	53743	2	2242	9	N	2038	1661	1			397
07	77810	67700	-0-	-10110	-0-	65878	2	1822	9	N	1656	1868	1			185
08	61723 R	61723	-0-	-0-	-0-	59341	2	2382	9	N	2165	2097	1			253
*09	57824 R	57824	-0-	-0-	-0-	55869	2	1955	9	N	1777	2030	1			-0-

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

04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	327	1	4353	2	N	-0-					-0-
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	335	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	336	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	348	1	4537	2	N	-0-					-0-
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	341	1	4448	2	N	-0-					-0-
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	339	1	4596	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	255	1	3402	2	N	-0-			-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	277	1	3786	2	N	-0-			-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	308	1	4046	2	N	-0-			-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	222	1	2897	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	123	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	130	1	1763	2	N	-0-			-0-

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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-			-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-

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
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-

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
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	377	1	5029	2	N	-0-			-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	357	1	4891	2	N	-0-			-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	381	1	4995	2	N	-0-			-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	393	1	5121	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	382	1	4985	2	N	-0-			-0-
*09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	368	1	4988	2	N	-0-			-0-

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
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	73	1	973	2	N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	69	1	942	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	58	1	768	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	773	-0-	-312	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	60	1	785	2	N	-0-			-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	54	1	733	2	N	-0-			-0-

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
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	68	1	904	2	N	-0-			-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	133	1	1816	2	N	-0-			-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	125	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	128	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	122	1	1589	2	N	-0-			-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1407	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	91	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1278	2	N	-0-					-0-

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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	218	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	211	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	189	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	225	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	242	1	3154	2	N	-0-					-0-
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	232	1	3139	2	N	-0-					-0-

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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					-0-
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	51	1	665	2	N	-0-					-0-
08	899	N	503	-0-	-396	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					-0-

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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09		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
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-

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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	210	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	233	1	1803	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	235	1	1719	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	217	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	231	1	1713	2	N	-0-					-0-

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
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	252	1	2077	2	N	-0-			-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	282	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	286	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	314	1	2301	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	257	1	2041	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	257	1	1909	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	438	1	3608	2	N	-0-			-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	388	1	3007	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2118	-0-	-732	-0-	255	1	1863	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	336	1	2462	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	277	1	2198	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2396	-0-	-454	-0-	284	1	2112	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

04	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	144	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2679	154	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1300	N	1286	-0-	-14	2665	155	1	1131	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1414	-0-	-1686	979	170	1	1244	2	Y	-0-			-0-
08	2431	N	1452	-0-	-979	-0-	163	1	1289	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	153	1	1137	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

04	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	100	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	92	1	1214	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	100	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	88	1	1189	2	N	-0-			-0-

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
04	2340	X	2337	-0-	-3	-0-	163	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	222	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	175	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	162	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	228	1	2970	2	N	-0-					-0-
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	202	1	2734	2	N	-0-					-0-

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
04	7740	X	7497	-0-	-243	-0-	523	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	563	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	544	1	7137	2	N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	574	1	7475	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	562	1	7329	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7427	-0-	-373	-0-	510	1	6917	2	N	-0-					-0-

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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	73	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	75	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	75	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	950	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
05	589	N	206	-0-	-383	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	20	1	262	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	43	1	564	2	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		659	-0-	659	659	71	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	973	36	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	550	-0-	-750	223	66	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	504	-0-	-223	-0-	61	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	122	1	970	2	Y	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	121	1	895	2	Y	-0-					-0-

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
04	1800	N	1371	-0-	-429	-0-	96	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	96	1	1246	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	47	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	298	-0-	-1502	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-

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
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	279	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	277	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	300	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	302	1	3935	2	N	-0-					-0-
*09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	282	1	3820	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	293	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	546	1	7470	2	N	-0-					-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	409	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	413	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	526	1	6860	2	N	-0-					-0-
*09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	469	1	6354	2	N	-0-					-0-

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
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	154	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	173	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	182	1	2372	2	N	-0-					-0-
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	268	2	N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	14	1	189	2	N	-0-			-0-

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
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	154	1	2054	2	N	-0-			-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	160	1	2189	2	N	-0-			-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	144	1	1884	2	N	-0-			-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	83	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	82	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	83	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	84	1	1092	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	82	1	1067	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	75	1	1011	2	N	-0-			-0-

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
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4726	2	N	-0-			-0-
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	359	1	4912	2	N	-0-			-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	367	1	4814	2	N	-0-			-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	377	1	4906	2	N	-0-			-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	358	1	4668	2	N	-0-			-0-
*09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	352	1	4769	2	N	-0-			-0-

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	-0-			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-			-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1	397	2	N	-0-			-0-

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
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	24	1	316	2	N	-0-			-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	21	1	282	2	N	-0-			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-			-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

04	3870	X	3461	-0-	-409	-0-	242	1	3219	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	239	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	250	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	237	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	263	1	3435	2	N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	244	1	3313	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	94	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	82	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	74	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	58	1	761	2	N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	107	1	1451	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	386	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	409	1	5605	2	N	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	430	1	5649	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	408	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	414	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	370	1	5017	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

04	3000	N	3456	-0-	456	672	241	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3632	-0-	532	1204	247	1	3385	2	N	-0-					-0-
06	4466	X	3262	-0-	-1204	-0-	231	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	230	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	232	1	3026	2	N	-0-					-0-
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

04	570	N	505	-0-	-65	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	33	1	447	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

04	390	N	337	-0-	-53	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-

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
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	749	1	6171	2	N	-0-					-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	894	1	6920	2	N	-0-					-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	861	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	897	1	6569	2	N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	769	1	6093	2	N	-0-					-0-
*09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	881	1	6544	2	N	-0-					-0-

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
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	65	1	534	2	N	-0-					-0-
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	72	1	560	2	N	-0-					-0-
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	87	1	632	2	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	2	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	85	1	629	2	N	-0-					-0-

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
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-

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
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	105	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	114	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					-0-

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
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1669	-0-	-791	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	910	-0-	-1787	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1812	-0-	-885	-0-	129	1	1683	2	N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	117	1	1589	2	N	-0-					-0-

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
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-

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
04	10500	X	9885	-0-	-615	-0-	690	1	9195	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	649	1	8879	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9701	-0-	-379	-0-	687	1	9014	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9524	-0-	-706	-0-	679	1	8845	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	666	1	8690	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9448	-0-	-452	-0-	649	1	8799	2	N	-0-					-0-

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
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	164	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1654	2	N	-0-					-0-

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
04	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	234	1	3119	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	239	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	238	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	246	1	3201	2	N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	250	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3346	-0-	-44	-0-	230	1	3116	2	N	-0-					-0-

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
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	158	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	181	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	302	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	302	1	1250	2	N	-0-					-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	289	1	1269	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	144	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2787	140	1	1227	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1323	-0-	23	2810	168	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1309	-0-	-1791	1019	254	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	2335	N	1316	-0-	-1019	-0-	256	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1151	2	Y	-0-					-0-

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
04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	124	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	137	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	119	1	1611	2	N	-0-					-0-

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
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	49	1	677	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	694	-0-	-326	-0-	49	1	645	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	871	-0-	-152	-0-	62	1	809	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	63	1	845	2	N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	63	1	858	2	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	64	1	829	2	N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					-0-

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
04	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	174	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	170	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	183	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	178	1	2315	2	N	-0-					-0-
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	173	1	2350	2	N	-0-					-0-

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
04	570	X	411	-0-	-159	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480	X	384	-0-	-96	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
07	496	X	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	N	-0-					-0-
08	465	X	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	2	N	-0-					-0-
09	450	X	379	-0-	-71	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	77	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	1012	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	280	1	3734	2	N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	282	1	3865	2	N	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	282	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	290	1	3776	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	288	1	3760	2	N	-0-					-0-
*09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	257	1	3482	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

04	DLQ G-10		971	-0-	971	971	98	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2165	123	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1038	-0-	-262	1903	132	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	2487	N	584	-0-	-1903	-0-	113	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	147	1	609	2	Y	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	144	1	634	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

04	3000	N	3257	-0-	257	3015	227	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	5844	X	2829	-0-	-3015	-0-	193	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	157	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	166	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2209	-0-	-251	-0-	152	1	2057	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

04	750	N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-					-0-
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	70	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	66	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	135	1	1796	2	N	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	134	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	136	1	1767	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	134	1	1746	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	123	1	1673	2	N	-0-			-0-

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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-

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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-			-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	2	N	-0-			-0-

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
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	100	1	1330	2	N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	89	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-			-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	115	1	1556	2	N	-0-			-0-

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
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	2358	2	N	-0-			-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	166	1	2267	2	N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2369	-0-	-266	-0-	169	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	168	1	2192	2	N	-0-			-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	2171	2	N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	2	N	-0-			-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	159	1	2178	2	N	-0-			-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	159	1	2090	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	166	1	2168	2	N	-0-			-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	176	1	2302	2	N	-0-			-0-
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	2281	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	889	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

04	600	N	530	-0-	-70	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	34	1	461	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	198	1	2632	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	199	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	198	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	205	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	203	1	2652	2	N	-0-					-0-
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	195	1	2637	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

04	390	N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	589	N	134	-0-	-455	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
09	300	N	121	-0-	-179	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

04	780	N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	55	1	720	2	N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	51	1	688	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	454	1	6046	2	N	-0-			-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	425	1	5813	2	N	-0-			-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	432	1	5673	2	N	-0-			-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	426	1	5552	2	N	-0-			-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	386	1	5038	2	N	-0-			-0-
*09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	401	1	5438	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

04	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	334	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	317	1	4341	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	324	1	4250	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	342	1	4450	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	326	1	4257	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	309	1	4190	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	149	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	155	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	125	1	1643	2	N	-0-			-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	160	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2173	2	N	-0-			-0-
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	144	1	1952	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

04	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	93	1	1234	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	99	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	105	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	97	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	81	1	1055	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	93	1	1260	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	88	1	1178	2	N	-0-			-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	2012	2	N	-0-			-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3142	-0-	42	42	224	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	2778	N	2736	-0-	-42	-0-	195	1	2541	2	N	-0-			-0-
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	171	1	2315	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

04	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	200	1	2660	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	198	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	141	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	208	1	2710	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	203	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	172	1	2330	2	N	-0-					-0-

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
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	62	1	824	2	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	2	N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	61	1	802	2	N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	66	1	861	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	2	N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-

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
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	71	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	197	1	3103	2	N	-0-					1
							944	3									
05	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	196	1	3088	2	N	-0-					1
							823	3									
06	4260	X	4095	-0-	-165	-0-	188	1	3080	2	N	-0-	1	1			-0-
							827	3									
07	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	186	1	3193	2	N	-0-					-0-
							837	3									
08	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	160	1	3270	2	N	-0-					-0-
							819	3									
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	3340	2	N	-0-					-0-
							821	3									

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
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	412	1	6445	2	N	-0-					1
							1953	3									
05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	442	1	6963	2	N	-0-					1
							1855	3									
06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	372	1	6081	2	N	2					3
							1627	3	2	9							
07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	353	1	6047	2	N	-0-					3
							1580	3									
*08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	322	1	6613	2	N	-0-					3
							1655	3									
*09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	N	-0-	1	6			-0-
							1646	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	N	-0-					-0-
							341	3									
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	76	1	1178	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	65	1	1112	2	N	-0-					-0-
							291	3									
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-					-0-
							278	3									

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
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	314	2	N	-0-					1
							95	3									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					1
							102	3									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	16	1	264	2	N	-0-	1	1			-0-
							70	3									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
							106	3									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
							66	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	427	1	4364	2	N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	423	1	4732	2	N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	417	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	417	1	4380	2	N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	464	1	4728	2	N	-0-					-0-
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	445	1	4239	2	N	-0-					-0-

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
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	17	1	261	2	N	-0-					2
							80	3									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	245	2	N	-0-					2
							66	3									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	14	1	236	2	N	1					3
							66	3	1	9							
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	14	1	242	2	N	-0-					3
							65	3									
*08	341	N	144	-0-	-197	-0-	8	1	110	2	N	-0-					3
							26	3									
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	6			2

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
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	275	1	4258	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-					-0-
							1190	3									
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	259	1	4231	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	251	1	4292	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	209	1	4337	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	203	1	4395	2	N	-0-					-0-
							1080	3									

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
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	173	1	2706	2	N	-0-					1
							820	3									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	178	1	2793	2	N	-0-					1
							744	3									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	2	N	2					3
							688	3	2	9							
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	154	1	2622	2	N	-0-					3
							686	3									
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	137	1	2832	2	N	-0-					3
							709	3									
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	N	-0-	1	6			-0-
							726	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	141	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	135	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	137	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	137	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	128	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	126	1	1203	2	N	-0-					-0-

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	371	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	349	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	386	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	387	1	4066	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	391	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4029	-0-	-381	-0-	383	1	3646	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	42	1	431	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	37	1	382	2	N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	34	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	226	-0-	-239	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	141	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	135	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	146	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	159	1	1513	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	196	1	3071	2	N	-0-					-0-
							933	3									
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	199	1	3155	2	N	-0-					-0-
							844	3									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	182	1	2979	2	N	-0-					-0-
							799	3									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	175	1	3012	2	N	-0-					-0-
							790	3									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	147	1	3029	2	N	-0-					-0-
							759	3									
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	140	1	3031	2	N	-0-					-0-
							743	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	90	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	81	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	82	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	79	1	830	2	N	-0-					-0-
08	992	N	747	-0-	-245	-0-	67	1	680	2	N	-0-					-0-
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	80	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	79	1	882	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	81	1	843	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	79	1	834	2	N	-0-					-0-
08	961	N	757	-0-	-204	-0-	68	1	689	2	N	-0-					-0-
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	70	1	664	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	95	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	99	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	99	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	102	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	102	1	976	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

04	2880	N	2855	-0-	-25	-0-	182	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	2985	-0-	-22	-0-	191	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3034	-0-	34	34	164	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3099	N	3065	-0-	-34	-0-	181	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	191	1	2677	2	N	-0-					-0-
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	220	1	2925	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
							96	3									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
							89	3									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
							86	3									
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
							77	3									
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-
							78	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	105	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	112	1	1794	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	110	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	116	1	1551	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

04	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
09	480	N	83	-0-	-397	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

04	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	118	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	143	1	2101	2	N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	143	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	179	1	2511	2	N	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	134	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	133	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	128	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	128	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	134	-0-	-1396	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

04	420	N	147	-0-	-273	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
06	360	N	32	-0-	-328	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

04	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	227	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	235	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	224	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	161	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	252	1	3285	2	N	-0-					-0-
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	247	1	3353	2	N	-0-					-0-

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
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	47	1	760	2	N	-0-					-0-
							233	3									
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	51	1	790	2	N	-0-					-0-
							209	3									
06	1050	N	901	-0-	-149	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
							182	3									
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
							176	3									
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
							200	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		613	-0-	613	613	52	1	560	2	Y	1					24
							1	9									
05	DLQ G-10		603	-0-	603	1216	51	1	550	2	Y	2	22	1			4
							2	9									
06	1300	N	540	-0-	-760	456	46	1	492	2	Y	2					6
							2	9									
07	953	N	497	-0-	-456	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					6
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	Y	1					7
							1	9									
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	30	1	317	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

04	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	103	1	1110	2	Y	3					8
							3	9									
05	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2724	128	1	1377	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
06	1300	N	2851	-0-	1551	4275	243	1	2597	2	Y	10					13
							11	9									
07	3100	N	3475	-0-	375	4650	300	1	3175	2	Y	-0-					13
08	3100	N	1866	-0-	-1234	3416	164	1	1698	2	Y	4					17
							4	9									
*09	3000	N	2962	-0-	-38	3378	253	1	2699	2	Y	9	23	1			3
							10	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3159	-0-	3159	3159	267	1	2884	2	Y	7					19
							8	9									
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6414	276	1	2972	2	Y	6	20	1			5
							7	9									
06	9423	X	3009	-0-	-6414	-0-	256	1	2741	2	Y	11					16
							12	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	246	1	2595	2	Y	-0-					16
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	317	1	3286	2	Y	8					24
							9	9									
09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	252	1	2689	2	Y	9	24	1			9
							10	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		638	-0-	638	638	54	1	582	2	Y	2					4
							2	9									
05	DLQ G-10		463	-0-	463	1101	39	1	424	2	Y	-0-	3	1			1
06	1300	N	451	-0-	-849	252	38	1	411	2	Y	2					3
							2	9									
07	804	N	552	-0-	-252	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					3
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	1					4
							1	9									
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7704	-0-	-426	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	8001	-0-	-39	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7466	-0-	-842	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7534	-0-	-774	-0-	67	1	7467	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1049	-0-	1049 B	1049	89	1	958	2	Y	2					6
							2	9									
05	DLQ G-10		1142	-0-	1142 B	2191	97	1	1043	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	3233	X	1042	-0-	-2191 B	-0-	89	1	950	2	Y	3					5
							3	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	90	1	956	2	Y	-0-					5
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	88	1	917	2	Y	3					8
							3	9									
*09	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	102	1	1082	2	Y	4	10	1			2
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	118	1	1277	2	Y	3					7
							3	9									
05	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2784	118	1	1265	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	1300	N	1230	-0-	-70	2714	105	1	1121	2	Y	4					6
							4	9									
07	3100	N	1176	-0-	-1924	790	102	1	1074	2	Y	-0-					6
08	1964	N	1174	-0-	-790	-0-	103	1	1068	2	Y	3					9
							3	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	2	Y	4	11	1			2
							4	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	10755	-0-	-1335	-0-	10727	2	28	9	N	25	189	1			10
05	12493	9692	-0-	-2801	-0-	9523	2	169	9	N	154					164
06	10290 #	8570	-0-	-1720	-0-	8479	2	91	9	N	83	188	1			59
07	11129 #	8583	-0-	-2546	-0-	8505	2	78	9	N	71					130
08	11129 #	7127	-0-	-4002	-0-	7029	2	98	9	N	89	186	1	8	8	25
09	10770 #	7158	-0-	-3612	-0-	7090	2	68	9	N	62					87

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	175	1	785	2	N	248	191	1	215					
							273	9												
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	190	1	972	2	N	289	379	1	125					
							318	9												
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	143	1	1106	2	N	289	179	1	235					
							318	9												
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	183	1	1245	2	N	348	363	1	220					
							383	9												
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	169	1	890	2	N	308	380	1	148					
							339	9												
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	210	1	1100	2	N	296	376	1	68					
							326	9												

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		648	-0-	648	648	118	1	526	2	Y	4					8
							4	9									
05	DLQ G-10		632	-0-	632	1280	103	1	526	2	Y	3					11
							3	9									
06	1300	N	606	-0-	-694	586	69	1	535	2	Y	2					13
							2	9									
07	1154	N	568	-0-	-586	-0-	72	1	493	2	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	87	1	456	2	Y	2					2
							2	9									
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	76	1	397	2	Y	2					4
							2	9									

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
04	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	333	1	1491	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3671	302	1	1545	2	Y	-0-					6
06	1300	N	1609	-0-	309	3980	184	1	1425	2	Y	-0-					6
07	3100	N	1546	-0-	-1554	2426	198	1	1346	2	Y	2					8
							2	9									
08	3100	N	2010	-0-	-1090	1336	321	1	1689	2	Y	-0-					8
*09	2764	N	1428	-0-	-1336	-0-	229	1	1199	2	Y	-0-					8

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	531	2	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	142	1	727	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	621	2	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	104	1	710	2	N	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	134	1	702	2	N	-0-					-0-
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	93	1	486	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		3246	-0-	3246	3246	593	1	2653	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	6654	558	1	2850	2	Y	-0-					18
06	9491	X	2837	-0-	-6654	-0-	325	1	2512	2	Y	-0-					18
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	364	1	2477	2	Y	-0-					18
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	487	1	2557	2	Y	-0-					18
09	3300	X	2353	-0-	-947	-0-	377	1	1976	2	Y	-0-					18

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
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	63	1	280	2	Y	-0-					69
05	DLQ G-10		456	-0-	456	799	75	1	381	2	Y	-0-					69
06	1015	N	216	-0-	-799	-0-	25	1	191	2	Y	-0-					69
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					69
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	129	1	677	2	Y	-0-					69
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					69

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
04	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	1663	1	7443	2	Y	52					197
							57	9									
05	DLQ G-10		6581	-0-	6581	15744	1071	1	5469	2	Y	37					234
							41	9									
06	24420	X	8676	-0-	-15744	-0-	990	1	7664	2	Y	20					254
							22	9									
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	782	1	5325	2	Y	36	176	1			114
							40	9									
08	9455	X	7652	-0-	-1803	-0-	1218	1	6398	2	Y	33					147
							36	9									
*09	9150	X	8855	-0-	-295	-0-	1413	1	7403	2	Y	35					182
							39	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	718	1	3212	2	N	-0-					68
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	497	1	2540	2	N	-0-					68
06	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	289	1	2240	2	N	2					70
							2	9									
07	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	347	1	2365	2	N	-0-					70
08	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	432	1	2268	2	N	-0-					70
09	3060	X	2073	-0-	-987	-0-	332	1	1741	2	N	-0-					70

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

*10	341	N	173	-0-	-168	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					19
*11	210	N	173	-0-	-37	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					19
*12	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1	125	2	Y	-0-					19
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					19
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	53	1	196	2	Y	-0-					19
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-					19
*04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	28	1	127	2	Y	-0-					19
*05	DLQ G-10		233	-0-	233	388	38	1	195	2	Y	-0-					19
*06	706	N	318	-0-	-388	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					19
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					19
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	-0-					19
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

04	510	N	440	-0-	-70	-0-	80	1	360	2	N	-0-					45
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	85	1	433	2	N	-0-					45
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	46	1	359	2	N	2					47
							2	9									
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	2	N	-0-					47
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	72	1	381	2	N	-0-					47
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	65	1	341	2	N	-0-					47

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	29					65
							32	9									
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	104	1	400	2	N	-0-					65
*04	120	N	101	-0-	-19	-0-	18	1	83	2	N	-0-					65
*05	155	N	60	-0-	-95	-0-	10	1	50	2	N	-0-					65
*06	150	N	110	-0-	-40	-0-	13	1	97	2	N	-0-					65
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					65
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					65
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	N	-0-					65

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

04	360	N	274	-0-	-86	-0-	27	1	241	2	N	5					48
							6	9									
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	15	1	136	2	N	7					55
							8	9									
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	14	1	127	2	N	5					60
							6	9									
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	17	1	147	2	N	2					62
							2	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	N	6					68
							7	9									
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	4					72
							4	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	155	1	1379	2	N	35					168
							39	9									
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1256	2	N	45					213
							50	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	168	1	1474	2	N	29	182	1			60
							32	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	172	1	1524	2	N	37					97
							41	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	181	1	1582	2	N	38					135
							42	9									
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	161	1	1367	2	N	33					168
							36	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	2	N	33					195
							36	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	230	1	2080	2	N	40	192	1			43
							44	9									
06	1980	X	1945	-0-	-35	-0-	195	1	1711	2	N	35					78
							39	9									
07	2046	X	1884	-0-	-162	-0-	187	1	1662	2	N	32					110
							35	9									
08	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	219	1	1921	2	N	40					150
							44	9									
09	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	179	1	1520	2	N	35					185
							39	9									

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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	N	-0-					50
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	2					52
							2	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	1					53
							1	9									
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	59	1	522	2	N	9					62
							10	9									
08	806	N	432	-0-	-374	-0-	40	1	347	2	N	41					103
							45	9									
09	660	N	382	-0-	-278	-0-	40	1	336	2	N	5					108
							6	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	5					133
							6	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	77					210
							85	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-					210
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	3					213
							3	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	235	2	N	7					220
							8	9									
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					220

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	691	-0-	-119	-0-	70	1	621	2	N	-0-					93
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	81	1	735	2	N	9					102
							10	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	761	2	N	6					108
							7	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	10					118
							11	9									
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	77	1	678	2	N	7					125
							8	9									
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	72	1	608	2	N	10					135
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	252	-0-	-438	-0-	7	1	222	2	N	21	194	1	3	8	35
							23	9									
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	15	1	504	2	N	33					68
							36	9									
06	630	N	449	-0-	-181	-0-	16	1	416	2	N	15					83
							17	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	22					105
							24	9									
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	N	18					123
							20	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					123

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	41	1	8			128
							45	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	57	5	8			180
							63	9									
06	2130	N	1434	-0-	-696	-0-	53	1	1348	2	N	30	174	1			36
							33	9									
07	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	60	1	1896	2	N	44	1	8			79
							48	9									
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	2	N	32					111
							35	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					111

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

04	780	N	768	-0-	-12	-0-	23	1	723	2	N	20	1	8			179
							22	9									
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	22	1	723	2	N	18	3	8			194
							20	9									
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	21	1	534	2	N	10					204
							11	9									
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	20	1	644	2	N	8	1	8			211
							9	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	N	1					212
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					212

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

04	210	N	161	-0-	-49	-0-	158	2	3	9	N	3					133
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					138
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	127	2	2	9	N	2					140

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	103	1	6377	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
05	8711	X	6833	-0-	-1878	-0-	91	1	6648	2	Y	85	86	0			1
							94	9									
06	8430	X	6121	-0-	-2309	-0-	77	1	5967	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
07	7936	X	6213	-0-	-1723	-0-	79	1	6061	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	77	1	6129	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
09	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	71	1	5379	2	Y	100	99	0			2
							110	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	55	1	3388	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	4681	X	3718	-0-	-963	-0-	50	1	3657	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	4530	X	3273	-0-	-1257	-0-	42	1	3222	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	45	1	3473	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	45	1	3591	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	47	1	3530	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	147	1	9123	2	Y	-0-					-0-
05	11160	X	9768	-0-	-1392	-0-	133	1	9635	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9386	-0-	-1414	-0-	120	1	9266	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9405	-0-	-701	-0-	121	1	9284	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9582	-0-	-338	-0-	119	1	9448	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	9450	X	9163	-0-	-287	-0-	119	1	8983	2	Y	55	54	0			1
							61	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	80	1	4987	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	6200	X	5971	-0-	-229	-0-	80	1	5838	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
06	6000	X	5936	-0-	-64	-0-	75	1	5818	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	71	1	5472	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	72	1	5701	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	65	1	4918	2	Y	108	107	0			2
							119	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	43	1	2680	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	42	1	3066	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	39	1	3037	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	31	1	2356	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	40	1	3154	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	35	1	2607	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	55	1	2199	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	91	1	3454	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	116	1	4298	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4402	X	3520	-0-	-882	-0-	95	1	3424	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	94	1	3292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4410	X	3749	-0-	-661	-0-	104	1	3625	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	651	X	633	-0-	-18	-0-	8	1	607	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	630	X	604	-0-	-26	-0-	8	1	581	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	7	1	519	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	8	1	641	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	47	1	3571	2	Y	-0-					-0-

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
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	156	1	6236	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	165	1	6257	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	7530	X	5689	-0-	-1841	-0-	149	1	5532	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	7781	X	5449	-0-	-2332	-0-	146	1	5296	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	7099	X	4838	-0-	-2261	-0-	134	1	4696	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	6390	X	4421	-0-	-1969	-0-	122	1	4245	2	Y	49	48	0			1
							54	9									

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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	3	1	214	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	2	1	191	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	2	1	128	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	2	1	119	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	128	1	5119	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	10385	X	5654	-0-	-4731	-0-	144	1	5480	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
06	10050	X	7816	-0-	-2234	-0-	204	1	7572	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	9207	X	4483	-0-	-4724	-0-	120	1	4337	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	193	1	6751	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
09	7830	X	6396	-0-	-1434	-0-	177	1	6161	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

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
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	74	1	2952	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	81	1	3061	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	79	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	83	1	3003	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	84	1	2932	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	79	1	2763	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
04	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	161	1	9970	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
05	12803	X	10953	-0-	-1850	-0-	147	1	10687	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
06	12390	X	10126	-0-	-2264	-0-	128	1	9901	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	11377	X	9853	-0-	-1524	-0-	125	1	9637	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
08	10943	X	10545	-0-	-398	-0-	130	1	10328	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
*09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	139	1	10510	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	5	1	387	2	Y	85	86	0			1
							94	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	9	1	657	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	534	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
09	840	N	501	-0-	-339	-0-	5	1	374	2	Y	111	110	0			2
							122	9									

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
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	27	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	26	1	1975	2	Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	32	1	2509	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	34	1	2599	2	Y	42	41	0			1
							46	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	226	1	9075	2	Y	808	812	0			17
							889	9									
05	21235	X	9758	-0-	-11477	-0-	226	1	8569	2	Y	875	877	0			15
							963	9									
06	16050	X	8538	-0-	-7512	-0-	203	1	7551	2	Y	713	715	0			13
							784	9									
07	13733	X	8075	-0-	-5658	-0-	197	1	7142	2	Y	669	670	0			12
							736	9									
08	11842	X	7602	-0-	-4240	-0-	188	1	6564	2	Y	773	770	0			15
							850	9									
09	10200	X	6510	-0-	-3690	-0-	169	1	5881	2	Y	418	424	0			9
							460	9									

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
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	61	1	3810	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	45	1	3279	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	40	1	3053	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3999	X	2466	-0-	-1533	-0-	31	1	2424	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	52	1	4122	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	55	1	4120	2	Y	45	44	0			1
							50	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	82	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	91	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	89	1	3304	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	93	1	3365	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	87	1	3023	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	58	1	3614	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	50	1	3619	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	4590	X	3315	-0-	-1275	-0-	42	1	3270	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3968	X	2809	-0-	-1159	-0-	36	1	2770	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	40	1	3193	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	24	1	1817	2	Y	48	47	0			1
							53	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	69	1	4293	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	62	1	4497	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4128	-0-	-1272	-0-	53	1	4075	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	55	1	4230	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	54	1	4264	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	54	1	4067	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	2573	X	504	-0-	-2069	-0-	12	1	456	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
06	2490	X	921	-0-	-1569	-0-	24	1	875	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
07	2573	X	757	-0-	-1816	-0-	20	1	719	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	775	X	716	-0-	-59	-0-	19	1	678	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	930	X	525	-0-	-405	-0-	15	1	510	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	3100	N	20537	-0-	17437	17437	568	1	19866	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
*09	3000	N	17752	-0-	14752	32189	486	1	16929	2	Y	306	301	0			7
							337	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	64	1	3969	2	Y	192	193	0			4
							211	9									
05	5952	X	3989	-0-	-1963	-0-	51	1	3707	2	Y	210	210	0			4
							231	9									
06	5760	X	3858	-0-	-1902	-0-	47	1	3624	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
07	5673	X	3762	-0-	-1911	-0-	46	1	3539	2	Y	161	161	0			3
							177	9									
08	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	47	1	3694	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
09	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	47	1	3522	2	Y	57	59	0			1
							63	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	141	1	5652	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	179	1	6793	2	Y	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	204	1	7587	2	Y	-0-					-0-
07	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	204	1	7368	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	188	1	6561	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	6680	X	6448	-0-	-232	-0-	178	1	6211	2	Y	54	53	0			1
							59	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	159	-0-	-621	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	41	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	47	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	48	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	48	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	45	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1477	-0-	-323	-0-	41	1	1436	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	21	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	501	-0-	-1049	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	692	-0-	-889	-0-	9	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	14	1	1066	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	42	1	2577	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	35	1	2574	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	3210	X	1954	-0-	-1256	-0-	25	1	1922	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2790	X	1302	-0-	-1488	-0-	17	1	1278	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2728	X	2092	-0-	-636	-0-	26	1	2054	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	32	1	2381	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	64	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	4147	-0-	-4099	-0-	56	1	4091	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4366	-0-	-644	-0-	56	1	4310	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	46	1	3579	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	47	1	3754	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	51	1	3881	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	18	1	1147	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2216	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	1500	X	903	-0-	-597	-0-	11	1	840	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	14	1	1114	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	2294	X	906	-0-	-1388	-0-	11	1	861	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	59	1	4462	2	Y	-0-	1	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	48	1	2959	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	42	1	3089	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	3540	X	2971	-0-	-569	-0-	38	1	2908	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	36	1	2795	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	35	1	2811	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	33	1	2507	2	Y	72	71	0			2
							79	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	178	1	11050	2	Y	1155	1161	0			24
							1271	9									
05	23529	X	11192	-0-	-12337	-0-	134	1	9741	2	Y	1197	1200	0			21
							1317	9									
06	22770	X	9831	-0-	-12939	-0-	112	1	8615	2	Y	1004	1007	0			18
							1104	9									
07	20088	X	7827	-0-	-12261	-0-	87	1	6722	2	Y	925	926	0			17
							1018	9									
08	15438	X	6975	-0-	-8463	-0-	74	1	5888	2	Y	921	920	0			18
							1013	9									
09	12510	X	5525	-0-	-6985	-0-	71	1	5331	2	Y	112	128	0			2
							123	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	3804	2	378	5	N	50					77
							55	9									
05	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	4037	2	436	5	N	52					129
							57	9									
06	4500	X	3880	-0-	-620	-0-	3836	2	44	9	N	40					169
07	4619	X	4043	-0-	-576	-0-	3997	2	46	9	N	42	188	0			23
08	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3926	2	40	9	N	36					59
09	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3825	2	66	9	N	60	18	1			101

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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	16	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	16	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					-0-

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
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	32	1	1273	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	45	1	1706	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	51	1	1905	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2046	X	1874	-0-	-172	-0-	50	1	1816	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	45	1	1577	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	62	1	2158	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

04	36030	X	30624	-0-	-5406	-0-	745	1	29879	2	Y	-0-					-0-
05	37231	X	31236	-0-	-5995	-0-	801	1	30435	2	Y	-0-					-0-
06	36030	X	30510	-0-	-5520	-0-	800	1	29710	2	Y	-0-					-0-
07	35836	X	30537	-0-	-5299	-0-	822	1	29715	2	Y	-0-					-0-
08	32891	X	28711	-0-	-4180	-0-	798	1	27913	2	Y	-0-					-0-
09	30630	X	26357	-0-	-4273	-0-	736	1	25621	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	88	1	3548	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	98	1	3719	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3619	-0-	-251	-0-	95	1	3524	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	100	1	3625	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	95	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	84	1	2934	2	Y	25	24	0			1
							28	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	159	1	9872	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
05	12369	X	10789	-0-	-1580	-0-	145	1	10575	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
06	11970	X	11511	-0-	-459	-0-	146	1	11308	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	10509	X	9550	-0-	-959	-0-	122	1	9375	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	10788	X	10116	-0-	-672	-0-	125	1	9910	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	11520	X	9760	-0-	-1760	-0-	125	1	9431	2	Y	185	182	0			4
							204	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	218	1	13529	2	Y	180	181	0			4
							198	9									
05	16554	X	13753	-0-	-2801	-0-	184	1	13359	2	Y	191	192	0			3
							210	9									
06	16020	X	12386	-0-	-3634	-0-	156	1	12061	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
07	16554	X	12205	-0-	-4349	-0-	154	1	11888	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
08	15717	X	12181	-0-	-3536	-0-	150	1	11932	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
09	13950	X	11545	-0-	-2405	-0-	151	1	11390	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

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
04	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	1056	1	42370	2	Y	703	706	0			15
							773	9									
05	46126	X	46126	-0-	-0-	-0-	1161	1	44128	2	Y	761	763	0			13
							837	9									
06	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	1116	1	41438	2	Y	620	622	0			11
							682	9									
07	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	1144	1	41357	2	Y	583	583	0			11
							641	9									
08	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	1205	1	42141	2	Y	672	670	0			13
							739	9									
*09	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	1087	1	37865	2	Y	510	512	0			11
							561	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

04	360	N	68	-0-	-292	-0-	62	2	6	5	N	-0-					112
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	89	2	10	5	N	-0-					112
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					112
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					112
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					112
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

04	2370	N	1486	-0-	-884	-0-	1324	2	132	5	N	27					42
							30	9									
05	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	1613	2	174	5	N	20					62
							22	9									
06	1890	N	809	-0-	-1081	-0-	774	2	35	9	N	32					94
07	1550	N	744	-0-	-806	-0-	724	2	20	9	N	18					112
08	1798	N	631	-0-	-1167	-0-	595	2	36	9	N	33					145
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	661	2	24	9	N	22					167

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	119	-0-	-6887	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	198	-0-	-6582	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	162	-0-	-6627	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	129	-0-	-501	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2045	2	Y	146	147	0			3
							161	9									
05	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	63	1	2406	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
06	2610	X	2197	-0-	-413	-0-	54	1	2001	2	Y	129	130	0			2
							142	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	72	1	2609	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	69	1	2415	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
09	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	63	1	2192	2	Y	102	103	0			2
							112	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	67	1	4189	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
05	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	53	1	3826	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
06	4290	X	3309	-0-	-981	-0-	41	1	3204	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
07	4464	X	3180	-0-	-1284	-0-	40	1	3081	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
08	4464	X	3507	-0-	-957	-0-	43	1	3409	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
09	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	55	1	4183	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

04	2730	X	1048	-0-	-1682	-0-	1048	2			N	-0-					79
05	3069	X	563	-0-	-2506	-0-	563	2			N	-0-					79
06	2970	X	4	-0-	-2966	-0-	4	2			N	-0-					79
07	3069	X	3	-0-	-3066	-0-	3	2			N	-0-					79
08	3069	X	3	-0-	-3066	-0-	3	2			N	-0-					79
*09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					79

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	N	17					86
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1079	2	19	9	N	17					103
06	1470	X	22	-0-	-1448	-0-	7	2	15	9	N	14					117
07	1519	X	21	-0-	-1498	-0-	6	2	15	9	N	14					131
08	1519	X	16	-0-	-1503	-0-	6	2	10	9	N	9					140
*09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6134	2	18	9	N	16	95	1			61

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	803	2	Y	2	2	0			-0-
05	899	X	545	-0-	-354	-0-	7 3	1 9	535	2	Y	3	3	0			-0-
06	870	X	653	-0-	-217	-0-	8 2	1 9	643	2	Y	2	2	0			-0-
07	837	X	781	-0-	-56	-0-	10 2	1 9	769	2	Y	2	2	0			-0-
08	837	X	638	-0-	-199	-0-	8 2	1 9	628	2	Y	2	2	0			-0-
09	810	X	565	-0-	-245	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	200 58	1 9	8026	2	Y	53	53	0			1
05	10323	X	8478	-0-	-1845	-0-	216 64	1 9	8198	2	Y	58	58	0			1
06	9990	X	8095	-0-	-1895	-0-	211 52	1 9	7832	2	Y	47	47	0			1
07	9362	X	8046	-0-	-1316	-0-	215 48	1 9	7783	2	Y	44	44	0			1
08	8804	X	7905	-0-	-899	-0-	218 56	1 9	7631	2	Y	51	51	0			1
09	8280	X	7327	-0-	-953	-0-	201 111	1 9	7015	2	Y	101	100	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	59	1	2350	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
05	3379	X	2344	-0-	-1035	-0-	60	1	2262	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
06	3270	X	2157	-0-	-1113	-0-	56	1	2083	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								
07	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	60	1	2174	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								
08	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	53	1	1867	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
09	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	40	1	1396	2	Y	19	19	0		-0-
							21	9								

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1850	-0-	860	-0-	1848	2	2	9	N	2				117
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				117
06	1080	N	636	-0-	-444	-0-	636	2			N	-0-				117
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				117
08	1116	N	728	-0-	-388	-0-	725	2	3	9	N	3				120
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2				122

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	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	CODE	EOM BALANCE
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	166	1	6652	2	Y	53	53	0		1
							58	9								
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	186	1	7067	2	Y	58	58	0		1
							64	9								
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	177	1	6568	2	Y	47	47	0		1
							52	9								
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	189	1	6835	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	183	1	6399	2	Y	51	51	0		1
							56	9								
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	165	1	5743	2	Y	7	8	0		-0-
							8	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60164	X	60164	-0-	-0-	-0-	954	1	59210	2	N	-0-					-0-
05	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	612	1	44497	2	N	-0-					-0-
06	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	414	1	31976	2	N	-0-					-0-
07	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	353	1	27141	2	N	-0-					-0-
08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	298	1	23666	2	N	-0-					-0-
*09	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	267	1	20117	2	N	-0-					-0-

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
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	293	1	11768	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
05	18197	X	9746	-0-	-8451	-0-	248	1	9423	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	16290	X	15833	-0-	-457	-0-	414	1	15355	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
07	16833	X	14597	-0-	-2236	-0-	391	1	14148	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	16275	X	14774	-0-	-1501	-0-	409	1	14308	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	15840	X	13232	-0-	-2608	-0-	368	1	12821	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

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
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	203	1	8135	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	177	1	6739	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	188	1	6968	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	8804	X	7167	-0-	-1637	-0-	191	1	6918	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	8680	X	6967	-0-	-1713	-0-	192	1	6707	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
09	8400	X	6239	-0-	-2161	-0-	171	1	5963	2	Y	95	94	0			2
							105	9									

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
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	Y	601	604	0			12
							661	9									
05	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	9	1	647	2	Y	597	599	0			10
							657	9									
06	1380	X	1234	-0-	-146	-0-	9	1	671	2	Y	504	505	0			9
							554	9									
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	Y	473	473	0			9
							520	9									
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	20	1	1574	2	Y	330	332	0			7
							363	9									
*09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	2	Y	52	58	0			1
							57	9									

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
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1302	X	994	-0-	-308	-0-	25	1	967	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1260	X	979	-0-	-281	-0-	26	1	951	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1302	X	980	-0-	-322	-0-	26	1	953	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1023	X	977	-0-	-46	-0-	27	1	948	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	990	X	774	-0-	-216	-0-	22	1	749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	86	1	3431	2	Y	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	85	1	3229	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	79	1	2935	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	75	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	65	1	2271	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	212	213	0			4
							233	9									
05	1395	X	864	-0-	-531	-0-	8	1	616	2	Y	218	218	0			4
							240	9									
06	1140	X	633	-0-	-507	-0-	6	1	431	2	Y	178	179	0			3
							196	9									
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	11	1	865	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	13	1	1020	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
09	840	X	461	-0-	-379	-0-	6	1	441	2	Y	13	17	0			-0-
							14	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	94	1	3760	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3952	-0-	-1566	-0-	101	1	3851	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4025	-0-	-895	-0-	106	1	3919	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	104	1	3775	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3711	-0-	-412	-0-	103	1	3607	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	95	1	3298	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	125	1	7741	2	Y	241	242	0			5
							265	9									
05	9424	X	8805	-0-	-619	-0-	116	1	8401	2	Y	262	262	0			5
							288	9									
06	9120	X	8416	-0-	-704	-0-	105	1	8078	2	Y	212	213	0			4
							233	9									
07	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	106	1	8131	2	Y	200	200	0			4
							220	9									
08	8804	X	8642	-0-	-162	-0-	105	1	8303	2	Y	213	213	0			4
							234	9									
09	8520	X	8142	-0-	-378	-0-	104	1	7873	2	Y	150	151	0			3
							165	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	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

04	1260	X	307	-0-	-953	-0-	33	2	274	9	N	249	192	1			57
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	65					122
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	58					180
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	79	194	1			65
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	54					119
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4405	2	72	9	N	65					184

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	109	1	6790	2	Y	118	119	0			2
							130	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	103	1	7451	2	Y	129	129	0			2
							142	9									
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	94	1	7233	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
07	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	94	1	7212	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	95	1	7554	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
*09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	94	1	7081	2	Y	71	71	0			2
							78	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	3658	X	1531	-0-	-2127	-0-	19	1	1402	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
06	3060	X	1237	-0-	-1823	-0-	15	1	1132	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
07	2697	X	1425	-0-	-1272	-0-	17	1	1321	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	29	1	2334	2	Y	93	92	0			2
							102	9									
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

04	3000	N	10640	-0-	7640	17861	259	1	10381	2	Y	-0-					-0-
05	29157	X	11296	-0-	-17861	-0-	290	1	11006	2	Y	-0-					-0-
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	288	1	10705	2	Y	-0-					-0-
07	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	308	1	11122	2	Y	-0-					-0-
08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	311	1	10874	2	Y	-0-					-0-
*09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	289	1	10079	2	Y	75	73	0			2
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

04	4830	X	4183	-0-	-647	-0-	66	1	4078	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	4929	X	3753	-0-	-1176	-0-	50	1	3661	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	4650	X	2784	-0-	-1866	-0-	35	1	2717	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	73	1	5649	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	49	1	3847	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	4170	X	2327	-0-	-1843	-0-	30	1	2297	2	Y	-0-	1	0			-0-

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

04	2970	X	1363	-0-	-1607	-0-	1225	2	138	9	N	125					182
05	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	583	2	124	9	N	113	188	1			107
06	2970	X	127	-0-	-2843	-0-	4	2	123	9	N	112					219
07	3069	X	91	-0-	-2978	-0-	3	2	88	9	N	80	191	1			108
08	3069	X	116	-0-	-2953	-0-	3	2	113	9	N	103					211
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3269	2	50	9	N	45	229	1			27

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	26	1	1644	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	24	1	1731	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	20	1	1551	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
07	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	18	1	1361	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	1860	N	1034	-0-	-826	-0-	12	1	965	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	16	1	1232	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

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
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	Y	155	153	0			3
							171	9									
05	1023	X	746	-0-	-277	-0-	14	1	528	2	Y	185	185	0			3
							204	9									
06	990	X	675	-0-	-315	-0-	14	1	511	2	Y	136	137	0			2
							150	9									
07	868	X	857	-0-	-11	-0-	20	1	732	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
08	837	X	745	-0-	-92	-0-	19	1	649	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
09	780	X	710	-0-	-70	-0-	15	1	518	2	Y	161	158	0			4
							177	9									

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
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	81	1	5002	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
05	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	71	1	5181	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	6390	X	5053	-0-	-1337	-0-	64	1	4969	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	66	1	5112	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	59	1	4662	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
*09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	66	1	4953	2	Y	175	172	0			4
							193	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69787	X	69787	-0-	-0-	-0-	1105	1	68607	2	Y	68	69	0			1
							75	9									
05	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	659	1	47935	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
06	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	413	1	31875	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	321	1	24745	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
08	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	253	1	20056	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*09	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	189	1	14268	2	Y	96	95	0			2
							106	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	33	1	2397	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	2670	X	1455	-0-	-1215	-0-	18	1	1412	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	12	1	887	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2449	N	898	-0-	-1551	-0-	11	1	857	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2017	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	135	1	5426	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	2911	-0-	-8590	-0-	75	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	10530	X	6902	-0-	-3628	-0-	181	1	6721	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	5129	-0-	-3768	-0-	138	1	4991	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	4368	-0-	-3227	-0-	121	1	4247	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	3021	-0-	-3879	-0-	84	1	2937	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	777	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1004	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	979	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	1700	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1607	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	Y	122	120	0			3
							134	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	101	1	6244	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
05	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	82	1	5988	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
06	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	72	1	5597	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
07	7223	X	6123	-0-	-1100	-0-	77	1	5951	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
08	6944	X	4358	-0-	-2586	-0-	53	1	4225	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
09	6450	X	2732	-0-	-3718	-0-	36	1	2696	2	Y	-0-	1	0			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	110	1	4425	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	113	1	4286	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5010	X	4044	-0-	-966	-0-	106	1	3938	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3867	-0-	-1155	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3591	-0-	-1090	-0-	99	1	3477	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	4530	X	3076	-0-	-1454	-0-	85	1	2970	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	124	1	7710	2	Y	307	309	0			6
							338	9									
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	108	1	7856	2	Y	339	339	0			6
							373	9									
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	101	1	7814	2	Y	275	276	0			5
							303	9									
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	89	1	6877	2	Y	259	259	0			5
							285	9									
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	84	1	6647	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
*09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	93	1	6992	2	Y	69	71	0			2
							76	9									

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
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	134	1	8328	2	Y	-0-					-0-
05	12834	X	8361	-0-	-4473	-0-	113	1	8248	2	Y	-0-					-0-
06	12420	X	7188	-0-	-5232	-0-	92	1	7096	2	Y	-0-					-0-
07	10788	X	6852	-0-	-3936	-0-	88	1	6764	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	6493	-0-	-2435	-0-	81	1	6408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	8460	X	5416	-0-	-3044	-0-	71	1	5332	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71531	X	71531	-0-	-0-	-0-	1132	1	70290	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
05	47939	X	47939	-0-	-0-	-0-	649	1	47171	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
06	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	405	1	31250	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	335	1	25781	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
08	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	316	1	25087	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*09	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	279	1	21062	2	Y	139	138	0			3
							153	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	108	1	6690	2	Y	208	209	0			4
							229	9									
05	8928	X	7217	-0-	-1711	-0-	95	1	6874	2	Y	225	225	0			4
							248	9									
06	8640	X	6783	-0-	-1857	-0-	84	1	6498	2	Y	183	184	0			3
							201	9									
07	8494	X	6938	-0-	-1556	-0-	87	1	6662	2	Y	172	172	0			3
							189	9									
08	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	88	1	6984	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
09	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	90	1	6756	2	Y	33	35	0			1
							36	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	132	1	8214	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	8692	-0-	-2499	-0-	118	1	8574	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	8148	-0-	-2682	-0-	104	1	8044	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8155	-0-	-1610	-0-	105	1	8050	2	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8624	-0-	-738	-0-	107	1	8497	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	8400	X	7947	-0-	-453	-0-	103	1	7786	2	Y	53	52	0			1
							58	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	42	1	2612	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	33	1	2370	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3180	X	2812	-0-	-368	-0-	36	1	2774	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	38	1	2891	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	36	1	2824	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	34	1	2560	2	Y	246	242	0			5
							271	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	52	1	3203	2	Y	234	235	0			5
							257	9									
05	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	40	1	2921	2	Y	250	251	0			4
							275	9									
06	3990	X	2593	-0-	-1397	-0-	30	1	2341	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
07	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	43	1	3313	2	Y	194	194	0			4
							213	9									
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	43	1	3446	2	Y	110	112	0			2
							121	9									
09	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	44	1	3302	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	149	1	5981	2	Y	179	180	0			4
							197	9									
05	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	162	1	6162	2	Y	193	194	0			3
							212	9									
06	6930	X	6173	-0-	-757	-0-	157	1	5842	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
07	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	160	1	5773	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
08	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	164	1	5740	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
09	6330	X	5770	-0-	-560	-0-	156	1	5448	2	Y	151	151	0			3
							166	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	63	1	3895	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4309	-0-	-775	-0-	58	1	4251	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4082	-0-	-838	-0-	52	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	49	1	3757	2	Y	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	57	1	4512	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	53	1	4005	2	Y	-0-					-0-

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
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8522	2	847	5	N	88	192	0			40
							97	9									
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	8842	2	954	5	N	75					115
							83	9									
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8283	2	88	9	N	80	170	0			25
07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8530	2	83	9	N	75					100
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8235	2	95	9	N	86	170	0			16
*09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7894	2	134	9	N	122	42	1			96

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	125	1	7757	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
05	10447	X	8569	-0-	-1878	-0-	115	1	8378	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
06	10110	X	8033	-0-	-2077	-0-	102	1	7869	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	8897	X	7918	-0-	-979	-0-	101	1	7759	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	105	1	8346	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	8280	X	7779	-0-	-501	-0-	100	1	7562	2	Y	106	105	0			2
							117	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	211	1	8443	2	Y	-0-					-0-
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	228	1	8656	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	8426	-0-	-154	-0-	221	1	8205	2	Y	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	239	1	8643	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	237	1	8300	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7679	-0-	-901	-0-	214	1	7454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6164	2	613	5	Y	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	6992	2	755	5	Y	-0-					-0-
06	7170	X	5503	-0-	-1667	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	5843	-0-	-1566	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	5682	-0-	-1944	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	5757	-0-	-1623	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	52	1	3247	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
05	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	47	1	3434	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	4380	X	3319	-0-	-1061	-0-	42	1	3235	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	41	1	3154	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	41	1	3227	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	41	1	3116	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			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
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	90	1	5580	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
05	6913	X	6029	-0-	-884	-0-	81	1	5872	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
06	6690	X	5822	-0-	-868	-0-	74	1	5686	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	73	1	5622	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	6138	X	5953	-0-	-185	-0-	74	1	5833	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
09	5820	X	4507	-0-	-1313	-0-	59	1	4429	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2906	2	289	5	Y	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4120	2	445	5	Y	-0-					-0-
06	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
*09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	102	1	4090	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	5673	X	4391	-0-	-1282	-0-	112	1	4254	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	113	1	4181	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	115	1	4152	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	126	1	4402	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	114	1	3967	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	84	1	3370	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	112	1	4257	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	136	1	5049	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	138	1	4994	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
08	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	108	1	3783	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
09	5250	X	3315	-0-	-1935	-0-	91	1	3162	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-		46	1	2867	2	Y	85	85	0			2
								94	9									
05	4123	X	2890	-0-	-1233	-0-		38	1	2755	2	Y	88	88	0			2
								97	9									
06	3990	X	3063	-0-	-927	-0-		38	1	2942	2	Y	75	76	0			1
								83	9									
07	3503	X	2956	-0-	-547	-0-		37	1	2841	2	Y	71	71	0			1
								78	9									
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-		39	1	3095	2	Y	65	65	0			1
								72	9									
09	3060	X	2937	-0-	-123	-0-		38	1	2895	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-		72	1	4472	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
05	6262	X	4872	-0-	-1390	-0-		66	1	4793	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
06	6060	X	4800	-0-	-1260	-0-		61	1	4728	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
07	5363	X	4687	-0-	-676	-0-		60	1	4617	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
08	4991	X	4752	-0-	-239	-0-		59	1	4681	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
09	4800	X	4467	-0-	-333	-0-		58	1	4389	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11335 - 11365

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		511	1	614	2	Y	38	96	0			22
								42	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		612	1	650	2	Y	69					91
								76	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		671	1	625	2	Y	27	95	0			23
								30	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		543	1	568	2	Y	70					93
								77	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		376	1	708	2	Y	50	95	0			48
								55	9									
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		195	1	796	2	Y	16					64
								18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	430	1	517	2	Y	87	95	0			78
							96	9									
05	2635	N	1112	-0-	-1523	-0-	489	1	518	2	Y	95	93	0			80
							105	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	598	1	556	2	Y	135	93	0			122
							149	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	470	1	493	2	Y	38	97	0			63
							42	9									
08	1736	X	1415	-0-	-321	-0-	442	1	832	2	Y	128	94	0			97
							141	9									
*09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1105	2	Y	168	187	0			78
							185	9									

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
04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	187	1	11586	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
05	15469	X	12438	-0-	-3031	-0-	168	1	12214	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	14970	X	11783	-0-	-3187	-0-	150	1	11587	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	13051	X	11787	-0-	-1264	-0-	151	1	11593	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	148	1	11710	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
09	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	147	1	11089	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	114	1	7095	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	8587	X	7563	-0-	-1024	-0-	102	1	7444	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	8310	X	7257	-0-	-1053	-0-	93	1	7151	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	7998	X	7353	-0-	-645	-0-	94	1	7246	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	86	1	6840	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	7320	X	5619	-0-	-1701	-0-	73	1	5543	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	146	1	5873	2	Y	-0-					-0-
							14	9									
05	9393	X	7066	-0-	-2327	-0-	181	1	6885	2	Y	-0-					-0-
06	9090	X	6792	-0-	-2298	-0-	178	1	6614	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	7232	-0-	-2161	-0-	195	1	7037	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	181	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6047	-0-	-793	-0-	168	1	5865	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

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
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	75	1	3020	2	Y	362	358	0			8
							398	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	79	1	2984	2	Y	487	487	0			8
							536	9									
06	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	70	1	2614	2	Y	398	399	0			7
							438	9									
07	3658	X	3015	-0-	-643	-0-	70	1	2534	2	Y	374	374	0			7
							411	9									
08	3596	X	2122	-0-	-1474	-0-	50	1	1751	2	Y	292	293	0			6
							321	9									
09	3480	X	2043	-0-	-1437	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-	6	0			-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	5412	1	6509	2	Y	87	95	0			78
							96	9									
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	6345	1	6733	2	Y	95	93	0			80
							105	9									
06	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	7529	1	7003	2	Y	135	93	0			122
							149	9									
07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	5924	1	6204	2	Y	38	97	0			63
							42	9									
08	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	3796	1	7146	2	Y	128	94	0			97
							141	9									
*09	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	2065	1	8451	2	Y	168	187	0			78
							185	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	412	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	624	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	370	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	301	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	504	-0-	-516	-0-	99	1	405	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	259	254	0			5
							285	9									
05	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	8	1	303	2	Y	148	150	0			3
							163	9									
06	1800	X	489	-0-	-1311	-0-	6	1	232	2	Y	228	227	0			4
							251	9									
07	403	X	194	-0-	-209	-0-	2	1	80	2	Y	102	104	0			2
							112	9									
08	465	X	188	-0-	-277	-0-	4	1	147	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
09	480	X	147	-0-	-333	-0-	2	1	82	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	225	1	9041	2	Y	246	247	0			5
							271	9									
05	11439	X	9937	-0-	-1502	-0-	247	1	9396	2	Y	267	267	0			5
							294	9									
06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	241	1	8953	2	Y	216	217	0			4
							238	9									
07	10385	X	9537	-0-	-848	-0-	251	1	9062	2	Y	204	204	0			4
							224	9									
08	10013	X	9746	-0-	-267	-0-	264	1	9226	2	Y	233	232	0			5
							256	9									
09	9630	X	9431	-0-	-199	-0-	254	1	8830	2	Y	315	313	0			7
							347	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	80	1	3057	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
06	4890	X	2245	-0-	-2645	-0-	56	1	2090	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
07	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	107	1	3882	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
08	4991	X	4608	-0-	-383	-0-	124	1	4338	2	Y	133	132	0			3
							146	9									
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	Y	34	36	0			1
							37	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	217	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	377	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	424	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	314	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	178	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	284	-0-	-526	-0-	56	1	228	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	407	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	457	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	501	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2130	1	4010	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	12800	-0-	9800	9800	2514	1	10286	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	709	1	28421	2	Y	104	105	0			2
							114	9									
05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	641	1	24358	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
06	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	486	1	18026	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
07	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	425	1	15368	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
08	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	376	1	13138	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
*09	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	313	1	10885	2	Y	136	135	0			3
							150	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	68	1	4245	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
05	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	61	1	4426	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
06	5400	X	4117	-0-	-1283	-0-	52	1	4026	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	47	1	3638	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	4681	X	3262	-0-	-1419	-0-	40	1	3196	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
09	4380	X	2686	-0-	-1694	-0-	35	1	2647	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	189	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	140	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	356	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	162	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	73	1	297	2	Y	-0-					-0-

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
04	55380	X	55380	-0-	-0-	-0-	1298	1	52076	2	Y	1824	1833	0			38
							2006	9									
05	103447	X	42797	-0-	-60650	-0-	1042	1	39579	2	Y	1978	1982	0			34
							2176	9									
06	100110	X	32148	-0-	-67962	-0-	797	1	29582	2	Y	1608	1614	0			28
							1769	9									
07	103447	X	26911	-0-	-76536	-0-	679	1	24567	2	Y	1514	1514	0			28
							1665	9									
08	86924	X	26313	-0-	-60611	-0-	686	1	23979	2	Y	1498	1496	0			30
							1648	9									
09	55380	X	25590	-0-	-29790	-0-	705	1	24546	2	Y	308	331	0			7
							339	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	112	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	128	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	190	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	180	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	72	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	117	1	4705	2	Y	-0-					-0-
							39	9									
05	6014	X	5263	-0-	-751	-0-	135	1	5128	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5761	-0-	-59	-0-	151	1	5610	2	Y	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	148	1	5335	2	Y	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	171	1	5994	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5200	-0-	-560	-0-	144	1	5017	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	82	1	3300	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	104	1	3943	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2905	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2449	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	934	1	32535	2	Y	41	40	0			1
							45	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	53	1	3307	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
05	4526	X	3749	-0-	-777	-0-	48	1	3514	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
06	4380	X	3257	-0-	-1123	-0-	40	1	3071	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
07	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	45	1	3427	2	Y	129	129	0			2
							142	9									
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	43	1	3439	2	Y	143	142	0			3
							157	9									
09	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	45	1	3386	2	Y	56	58	0			1
							62	9									

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. (I) GAS 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	3000	N	16552	-0-	13552	13552	262	1	16284	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	23559	X	10007	-0-	-13552	-0-	136	1	9865	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	6210	X	5991	-0-	-219	-0-	77	1	5910	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	6417	X	4240	-0-	-2177	-0-	54	1	4182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	63	1	5032	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	116	1	8774	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	278	1	11144	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	13113	X	11705	-0-	-1408	-0-	299	1	11350	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	12690	X	10895	-0-	-1795	-0-	285	1	10564	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	12431	X	11217	-0-	-1214	-0-	301	1	10873	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	11997	X	10644	-0-	-1353	-0-	295	1	10299	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	11490	X	8865	-0-	-2625	-0-	246	1	8569	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

04	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	398	1	15980	2	Y	-0-					-0-
05	19065	X	17234	-0-	-1831	-0-	442	1	16792	2	Y	-0-					-0-
06	18450	X	16699	-0-	-1751	-0-	438	1	16261	2	Y	-0-					-0-
07	19065	X	16195	-0-	-2870	-0-	436	1	15759	2	Y	-0-					-0-
08	17267	X	15126	-0-	-2141	-0-	421	1	14705	2	Y	-0-					-0-
09	16710	X	13962	-0-	-2748	-0-	388	1	13512	2	Y	56	55	0			1
							62	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	356	1	14289	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
05	17825	X	15310	-0-	-2515	-0-	390	1	14821	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
06	15990	X	14117	-0-	-1873	-0-	368	1	13670	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	15934	X	14312	-0-	-1622	-0-	383	1	13853	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
08	15314	X	13541	-0-	-1773	-0-	375	1	13098	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
09	14820	X	12697	-0-	-2123	-0-	354	1	12343	2	Y	-0-	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	220	1	8830	2	Y	100	101	0			2
							110	9									
05	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	208	1	7916	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
06	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	231	1	8562	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
07	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	319	1	11552	2	Y	88	87	0			2
							97	9									
08	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	292	1	10223	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	9150	X	8472	-0-	-678	-0-	234	1	8135	2	Y	94	94	0			2
							103	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	4028	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	5487	X	4224	-0-	-1263	-0-	107	1	4083	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	107	1	3980	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
07	4929	X	4104	-0-	-825	-0-	110	1	3968	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
08	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	108	1	3777	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	4170	X	3487	-0-	-683	-0-	97	1	3390	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	63	1	3938	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
05	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	56	1	4086	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
06	5280	X	4238	-0-	-1042	-0-	53	1	4115	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
07	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	53	1	4069	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	51	1	4044	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
09	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	53	1	3992	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	167	1	6690	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
05	12028	X	11206	-0-	-822	-0-	284	1	10775	2	Y	134	134	0			2
							147	9									
06	10740	X	10403	-0-	-337	-0-	270	1	10013	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
07	11098	X	8805	-0-	-2293	-0-	234	1	8459	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
08	11191	X	4525	-0-	-6666	-0-	123	1	4316	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
09	10830	X	6082	-0-	-4748	-0-	168	1	5833	2	Y	74	74	0			2
							81	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	54	1	2178	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	49	1	1878	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	2340	X	1493	-0-	-847	-0-	39	1	1435	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	2356	X	1674	-0-	-682	-0-	45	1	1612	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2325	X	1832	-0-	-493	-0-	50	1	1759	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	2250	X	1646	-0-	-604	-0-	46	1	1591	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	88	1	3515	2	Y	142	143	0			3
							156	9									
05	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	97	1	3678	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
06	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	95	1	3533	2	Y	125	126	0			2
							138	9									
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	99	1	3589	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
08	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	101	1	3541	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
09	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	97	1	3372	2	Y	46	47	0			1
							51	9									

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
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	171	1	6839	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
05	9920	X	7438	-0-	-2482	-0-	187	1	7109	2	Y	129	129	0			2
							142	9									
06	9600	X	7282	-0-	-2318	-0-	188	1	6978	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
07	9486	X	7432	-0-	-2054	-0-	197	1	7126	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
08	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	194	1	6795	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
09	7290	X	6439	-0-	-851	-0-	177	1	6166	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

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
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	158	1	9823	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	150	1	10886	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	133	1	10264	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	10447	X	9296	-0-	-1151	-0-	119	1	9175	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	138	1	10904	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	10110	X	9884	-0-	-226	-0-	129	1	9714	2	Y	37	36	0			1
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

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
04	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	563	1	22579	2	Y	-0-					-0-
							13	9									
05	25265	X	23360	-0-	-1905	-0-	599	1	22761	2	Y	-0-					-0-
06	24450	X	21433	-0-	-3017	-0-	562	1	20871	2	Y	-0-					-0-
07	25265	X	21379	-0-	-3886	-0-	575	1	20804	2	Y	-0-					-0-
08	25265	X	19732	-0-	-5533	-0-	548	1	19171	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	23130	X	16751	-0-	-6379	-0-	465	1	16199	2	Y	79	77	0			2
							87	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

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
04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	289	1	17920	2	Y	179	180	0			4
							197	9									
05	38564	X	17641	-0-	-20923	-0-	237	1	17192	2	Y	193	194	0			3
							212	9									
06	29550	X	14934	-0-	-14616	-0-	189	1	14571	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
07	25606	X	14394	-0-	-11212	-0-	183	1	14048	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
08	22072	X	13746	-0-	-8326	-0-	169	1	13431	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
09	18420	X	11979	-0-	-6441	-0-	156	1	11738	2	Y	77	78	0			2
							85	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	27	1	1016	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	26	1	959	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	26	1	958	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	27	1	942	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	25	1	864	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

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
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	39	1	2404	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	44	1	3180	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	40	1	3057	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
07	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	32	1	2427	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	3255	X	77	-0-	-3178	-0-	1	1	43	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	3150	X	1062	-0-	-2088	-0-	13	1	1002	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	667	-0-	-1751	-0-	17	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	701	-0-	-1639	-0-	18	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1305	-0-	-772	-0-	36	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1034	-0-	-676	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	138	1	5530	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	153	1	5814	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	148	1	5477	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	155	1	5623	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	136	1	4761	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	4170	X	1240	-0-	-2930	-0-	35	1	1204	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	5813	2	578	5	N	534	625	1			107
							587	9									
05	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	5832	2	630	5	N	586	567	1			126
							645	9									
06	6810	X	6388	-0-	-422	-0-	5764	2	624	9	N	567	557	1			136
07	7223	X	5937	-0-	-1286	-0-	5311	2	626	9	N	569	570	1			135
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	6696	2	733	9	N	666	560	1			241
09	6990	X	5550	-0-	-1440	-0-	5230	2	320	9	N	291	423	1			109

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	97	1	6031	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	84	1	6088	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
06	5970	X	5056	-0-	-914	-0-	64	1	4923	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
07	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	73	1	5638	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	6169	X	5462	-0-	-707	-0-	67	1	5323	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
09	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	63	1	4757	2	Y	82	81	0			2
							90	9									

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
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	200	1	8001	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
05	9424	X	8556	-0-	-868	-0-	216	1	8226	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
06	9120	X	8224	-0-	-896	-0-	213	1	7919	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
07	9052	X	8448	-0-	-604	-0-	225	1	8135	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
08	8897	X	8198	-0-	-699	-0-	225	1	7872	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
09	8310	X	7643	-0-	-667	-0-	211	1	7342	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	308	1	12345	2	Y	201	202	0			4
							221	9									
05	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	339	1	12885	2	Y	218	218	0			4
							240	9									
06	15030	X	12671	-0-	-2359	-0-	327	1	12149	2	Y	177	178	0			3
							195	9									
07	14322	X	12387	-0-	-1935	-0-	328	1	11875	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
08	13702	X	11492	-0-	-2210	-0-	314	1	10967	2	Y	192	191	0			4
							211	9									
09	13020	X	10770	-0-	-2250	-0-	297	1	10331	2	Y	129	130	0			3
							142	9									

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
04	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	350	1	21699	2	Y	154	155	0			3
							169	9									
05	28179	X	24717	-0-	-3462	-0-	333	1	24199	2	Y	168	168	0			3
							185	9									
06	27270	X	22898	-0-	-4372	-0-	291	1	22457	2	Y	136	137	0			2
							150	9									
07	25327	X	22928	-0-	-2399	-0-	292	1	22495	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
08	24707	X	22830	-0-	-1877	-0-	281	1	22319	2	Y	209	207	0			4
							230	9									
09	23910	X	22500	-0-	-1410	-0-	289	1	21774	2	Y	397	392	0			9
							437	9									

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
04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	374	1	14996	2	Y	216	217	0			4
							238	9									
05	17701	X	13824	-0-	-3877	-0-	348	1	13236	2	Y	218	218	0			4
							240	9									
06	16440	X	6576	-0-	-9864	-0-	169	1	6278	2	Y	117	119	0			2
							129	9									
07	16833	X	2748	-0-	-14085	-0-	71	1	2567	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
08	16120	X	692	-0-	-15428	-0-	17	1	583	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	15600	X	245	-0-	-15355	-0-	3	1	88	2	Y	140	139	0			3
							154	9									

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
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	164	1	6593	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	201	1	7640	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	5981	-0-	-2179	-0-	157	1	5824	2	Y	-0-					-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	206	1	7440	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	6812	-0-	-1031	-0-	189	1	6623	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6219	-0-	-1371	-0-	174	1	6045	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

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
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	138	1	5520	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	151	1	5727	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	6150	X	5606	-0-	-544	-0-	147	1	5457	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6014	X	5687	-0-	-327	-0-	153	1	5532	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	5890	X	5491	-0-	-399	-0-	153	1	5336	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	141	1	4908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

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
04	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	545	1	21870	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
05	26040	X	23532	-0-	-2508	-0-	602	1	22860	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
06	25200	X	21825	-0-	-3375	-0-	571	1	21197	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	24769	X	21282	-0-	-3487	-0-	571	1	20657	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
08	23715	X	20168	-0-	-3547	-0-	559	1	19546	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	22770	X	18082	-0-	-4688	-0-	503	1	17532	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

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
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	125	1	7759	2	Y	349	351	0			7
							384	9									
05	10726	X	8408	-0-	-2318	-0-	108	1	7882	2	Y	380	380	0			7
							418	9									
06	10380	X	8356	-0-	-2024	-0-	102	1	7910	2	Y	313	314	0			6
							344	9									
07	9641	X	8263	-0-	-1378	-0-	102	1	7838	2	Y	294	295	0			5
							323	9									
08	9238	X	7818	-0-	-1420	-0-	94	1	7470	2	Y	231	231	0			5
							254	9									
09	8370	X	7464	-0-	-906	-0-	95	1	7203	2	Y	151	153	0			3
							166	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

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
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	117	1	7272	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	103	1	7509	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	9270	X	7296	-0-	-1974	-0-	93	1	7155	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	8494	X	7051	-0-	-1443	-0-	90	1	6916	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	90	1	7137	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	90	1	6796	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	204	1	12647	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
05	19809	X	12616	-0-	-7193	-0-	170	1	12387	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	19170	X	14352	-0-	-4818	-0-	183	1	14121	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	16678	X	12753	-0-	-3925	-0-	163	1	12545	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	14694	X	13851	-0-	-843	-0-	172	1	13650	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	14340	X	13527	-0-	-813	-0-	177	1	13350	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
04	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	166	1	10313	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
05	14818	X	10676	-0-	-4142	-0-	143	1	10398	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
06	14340	X	9800	-0-	-4540	-0-	124	1	9567	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
07	12493	X	9468	-0-	-3025	-0-	120	1	9245	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
08	11656	X	9957	-0-	-1699	-0-	123	1	9718	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	10590	X	9470	-0-	-1120	-0-	122	1	9190	2	Y	144	143	0			3
							158	9									

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
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	109	1	6757	2	Y	167	168	0			3
							184	9									
05	7843	X	5702	-0-	-2141	-0-	75	1	5433	2	Y	176	176	0			3
							194	9									
06	7590	X	6707	-0-	-883	-0-	84	1	6460	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
07	7843	X	6655	-0-	-1188	-0-	83	1	6419	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
08	7843	X	6742	-0-	-1101	-0-	82	1	6521	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
09	7050	X	6454	-0-	-596	-0-	83	1	6229	2	Y	129	129	0			3
							142	9									

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
04	6510	X	5477	-0-	-1033	-0-	85	1	5260	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
05	7285	X	5568	-0-	-1717	-0-	74	1	5351	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
06	7050	X	5130	-0-	-1920	-0-	64	1	4949	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
07	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	64	1	4936	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
08	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	62	1	4944	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
09	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	56	1	4243	2	Y	259	256	0			6
							285	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	215	1	13364	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	192	1	13930	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
06	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	163	1	12595	2	Y	83	84	0			1
							91	9									
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	165	1	12727	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
08	12958	X	12668	-0-	-290	-0-	157	1	12441	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	12540	X	11820	-0-	-720	-0-	154	1	11619	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

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
04	25260	X	20342	-0-	-4918	-0-	311	1	19314	2	Y	652	655	0			14
							717	9									
05	26102	X	21244	-0-	-4858	-0-	278	1	20185	2	Y	710	712	0			12
							781	9									
06	25260	X	19634	-0-	-5626	-0-	243	1	18755	2	Y	578	580	0			10
							636	9									
07	26071	X	19394	-0-	-6677	-0-	241	1	18555	2	Y	544	544	0			10
							598	9									
08	23901	X	19346	-0-	-4555	-0-	236	1	18686	2	Y	385	387	0			8
							424	9									
09	20550	X	17745	-0-	-2805	-0-	232	1	17513	2	Y	-0-	8	0			-0-

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
04	9420	X	8574	-0-	-846	-0-	131	1	8127	2	Y	287	288	0			6
							316	9									
05	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	119	1	8636	2	Y	310	311	0			5
							341	9									
06	10500	X	8662	-0-	-1838	-0-	107	1	8278	2	Y	252	253	0			4
							277	9									
07	9424	X	8547	-0-	-877	-0-	106	1	8179	2	Y	238	238	0			4
							262	9									
08	9145	X	8687	-0-	-458	-0-	104	1	8282	2	Y	274	273	0			5
							301	9									
*09	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	162	1	12249	2	Y	244	244	0			5
							268	9									

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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4209	2	418	5	Y	82					174
							90	9									
05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	4207	2	454	5	Y	69	188	1			55
							76	9									
06	5250	X	4275	-0-	-975	-0-	4188	2	87	9	Y	79					134
07	5239	X	4192	-0-	-1047	-0-	4120	2	72	9	Y	65					199
08	4867	X	4159	-0-	-708	-0-	4086	2	73	9	Y	66	190	1			75
09	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	3899	2	72	9	Y	65					140

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	179	1	11096	2	Y	139	140	0			3
							153	9									
05	14818	X	11915	-0-	-2903	-0-	159	1	11589	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
06	14340	X	11166	-0-	-3174	-0-	141	1	10890	2	Y	123	124	0			2
							135	9									
07	13268	X	11113	-0-	-2155	-0-	141	1	10844	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
08	12617	X	12426	-0-	-191	-0-	153	1	12161	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
09	11520	X	9845	-0-	-1675	-0-	128	1	9647	2	Y	64	65	0			1
							70	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	18	1	1137	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1262	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	31	1	2431	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	27	1	2103	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	1271	X	1077	-0-	-194	-0-	13	1	1016	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	16	1	1176	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	109	1	6750	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
05	9269	X	6900	-0-	-2369	-0-	92	1	6721	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
06	8970	X	5540	-0-	-3430	-0-	70	1	5403	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	8184	X	6469	-0-	-1715	-0-	82	1	6322	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
08	7409	X	7045	-0-	-364	-0-	87	1	6883	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
09	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	88	1	6605	2	Y	100	99	0			2
							110	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	138	1	8565	2	Y	229	230	0			5
							252	9									
05	11749	X	9261	-0-	-2488	-0-	122	1	8867	2	Y	247	248	0			4
							272	9									
06	11370	X	9441	-0-	-1929	-0-	118	1	9101	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
07	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	112	1	8615	2	Y	190	190	0			4
							209	9									
08	10230	X	8515	-0-	-1715	-0-	103	1	8190	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
*09	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	193	1	14572	2	Y	253	251	0			6
							278	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

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
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	573	1	22972	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
05	30349	X	24318	-0-	-6031	-0-	619	1	23512	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
06	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	737	1	27349	2	Y	138	139	0			2
							152	9									
07	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	711	1	25729	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
08	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	687	1	24018	2	Y	151	150	0			3
							166	9									
09	28230	X	21774	-0-	-6456	-0-	603	1	21002	2	Y	154	154	0			3
							169	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

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
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	190	1	7640	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	10323	X	8077	-0-	-2246	-0-	206	1	7841	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
06	9150	X	8684	-0-	-466	-0-	227	1	8428	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	8587	X	8565	-0-	-22	-0-	230	1	8307	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	216	1	7566	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
09	8670	X	6939	-0-	-1731	-0-	193	1	6707	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

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
04	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	647	1	25951	2	Y	293	295	0			6
							322	9									
05	37665	X	34603	-0-	-3062	-0-	878	1	33362	2	Y	330	330	0			6
							363	9									
06	36270	X	30255	-0-	-6015	-0-	786	1	29192	2	Y	252	254	0			4
							277	9									
07	35867	X	32538	-0-	-3329	-0-	868	1	31396	2	Y	249	248	0			5
							274	9									
08	34596	X	31504	-0-	-3092	-0-	867	1	30321	2	Y	287	286	0			6
							316	9									
09	33480	X	27174	-0-	-6306	-0-	746	1	25995	2	Y	394	391	0			9
							433	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

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
04	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	356	1	22114	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	30690	X	22325	-0-	-8365	-0-	303	1	22020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	29700	X	22214	-0-	-7486	-0-	284	1	21928	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	25823	X	18130	-0-	-7693	-0-	233	1	17896	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	24118	X	19905	-0-	-4213	-0-	248	1	19655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	22470	X	16280	-0-	-6190	-0-	213	1	16065	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	106	1	4244	2	Y	-0-					-0-
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	190	1	7234	2	Y	-0-					-0-
06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	225	1	8362	2	Y	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	239	1	8628	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	185	1	6462	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3454	-0-	-3746	-0-	96	1	3358	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	10797	-0-	-2403	-0-	9709	2	965	5	N	112					211
							123	9									
05	13640	X	10561	-0-	-3079	-0-	9442	2	1019	5	N	91	192	1			110
							100	9									
06	12600	X	8912	-0-	-3688	-0-	8809	2	103	9	N	94					204
07	12586	X	8368	-0-	-4218	-0-	8267	2	101	9	N	92	186	1			110
08	12121	X	8192	-0-	-3929	-0-	8092	2	100	9	N	91					201
09	10800	X	8139	-0-	-2661	-0-	7930	2	209	9	N	190	293	1			98

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
05	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	68	1	2571	2	Y	123	124	0			2
							135	9									
06	3120	X	2613	-0-	-507	-0-	65	1	2427	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	66	1	2380	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	61	1	2149	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
09	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	63	1	2181	2	Y	60	61	0			1
							66	9									

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
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	112	1	6949	2	Y	515	518	0			11
							567	9									
05	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	99	1	7227	2	Y	569	570	0			10
							626	9									
06	9330	X	8736	-0-	-594	-0-	105	1	8116	2	Y	468	470	0			8
							515	9									
07	8773	X	7759	-0-	-1014	-0-	93	1	7181	2	Y	441	441	0			8
							485	9									
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	97	1	7680	2	Y	475	474	0			9
							523	9									
09	8730	X	7351	-0-	-1379	-0-	87	1	6598	2	Y	605	601	0			13
							666	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		7309	-0-	7309	7309	112	1	6956	2	N	219	214	0			5
							241	9									
*05	147969	X	140660	-0-	-7309	-0-	1870	1	135941	2	Y	2590	2550	0			45
							2849	9									
*06	142800	X	90412	-0-	-52388	-0-	1125	1	86896	2	Y	2174	2181	0			38
							2391	9									
*07	147560	X	60510	-0-	-87050	-0-	747	1	57511	2	Y	2047	2047	0			38
							2252	9									
*08	147560	X	46912	-0-	-100648	-0-	552	1	43765	2	Y	2359	2350	0			47
							2595	9									
09	142800	X	39990	-0-	-102810	-0-	474	1	35742	2	Y	3431	3402	0			76
							3774	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11249 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54010	X	40896	-0-	-13114	-0-	548	1	39857	2	Y	446	438	0			8
							491	9									
*06	162030	X	129917	-0-	-32113	-0-	1644	1	127038	2	Y	1123	1111	0			20
							1235	9									
*07	167431	X	115509	-0-	-51922	-0-	1467	1	112880	2	Y	1056	1057	0			19
							1162	9									
*08	167431	X	114896	-0-	-52535	-0-	1414	1	112142	2	Y	1218	1213	0			24
							1340	9									
09	162030	X	105075	-0-	-56955	-0-	1349	1	101778	2	Y	1771	1756	0			39
							1948	9									

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
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	443	1	2275	2	Y	46	37	1			25
							152	3	51	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	301	1	2318	2	Y	42	34	1			33
							188	3	46	9							
06	3210	X	2361	-0-	-849	-0-	283	1	1891	2	Y	29	47	1			15
							155	3	32	9							
07	3317	X	1875	-0-	-1442	-0-	221	1	1516	2	Y	15	15	1			15
							121	3	17	9							
08	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	221	1	1500	2	Y	9	15	1			9
							105	3	10	9							
09	2402	X	1730	-0-	-672	-0-	234	1	1396	2	Y	10	11	1			8
							89	3	11	9							

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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	Y	34	27	1			41
							85	3	37	9							
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	217	1	1675	2	Y	35	29	1			47
							136	3	39	9							
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	244	1	1626	2	Y	31	50	1			28
							133	3	34	9							
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	180	1	1238	2	Y	21	21	1			28
							99	3	23	9							
08	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	132	1	896	2	Y	10	16	1			22
							63	3	11	9							
09	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	169	1	1011	2	Y	27	29	1			20
							65	3	30	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	Y	8	6	1			11
							71	3	9	9							
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	215	1	1589	2	Y	24	34	1			1
							129	3	26	9							
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	2	Y	33	34	1			-0-
							127	3	36	9							
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	326	1	2204	2	Y	32	31	1			1
							155	3	35	9							
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	335	1	1974	2	Y	26	27	1			-0-
							127	3	29	9							

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

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
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	483	1	2475	2	Y	42	34	1			24
							165	3	46	9							
05	4402	X	3363	-0-	-1039	-0-	355	1	2741	2	Y	40	33	1			31
							223	3	44	9							
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	454	1	3033	2	Y	46	72	1			5
							249	3	51	9							
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	477	1	3275	2	Y	29	30	1			4
							261	3	32	9							
08	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	435	1	2957	2	Y	29	32	1			1
							208	3	32	9							
09	3780	X	3177	-0-	-603	-0-	427	1	2552	2	Y	32	33	1			-0-
							163	3	35	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

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
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	147	1	4416	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
05	7347	X	6447	-0-	-900	-0-	156	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
06	7230	X	6406	-0-	-824	-0-	161	1	5818	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
07	7471	X	5876	-0-	-1595	-0-	143	1	5351	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
08	7471	X	5892	-0-	-1579	-0-	147	1	5404	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
09	6420	X	4507	-0-	-1913	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

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
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	645	1	3307	2	Y	44	35	1			41
							221	3	48	9							
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	668	1	5148	2	Y	37	31	1			47
							418	3	41	9							
06	5340	X	4959	-0-	-381	-0-	597	1	3987	2	Y	44	73	1			18
							327	3	48	9							
07	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	632	1	4344	2	Y	55	73	1			-0-
							346	3	61	9							
08	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	620	1	4217	2	Y	13	13	1			-0-
							297	3	14	9							
09	6060	X	4401	-0-	-1659	-0-	594	1	3546	2	Y	31	31	1			-0-
							227	3	34	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1518	2	Y	36					57
							88	3	40	9							
05	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	39	1	1476	2	Y	12					69
							109	3	13	9							
06	2970	X	1879	-0-	-1091	-0-	46	1	1686	2	Y	21	50	1			40
							124	3	23	9							
07	3069	X	1997	-0-	-1072	-0-	48	1	1806	2	Y	13					53
							129	3	14	9							
08	2356	X	1761	-0-	-595	-0-	44	1	1601	2	Y	14					67
							101	3	15	9							
09	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	58	1	1688	2	Y	8	32	1			43
							96	3	9	9							

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
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	57	73	1			35
							212	3	63	9							
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	174	1	4182	2	Y	40	60	1			15
							313	3	44	9							
06	4500	X	4499	-0-	-1	-0-	161	1	3989	2	Y	48	49	1			14
							296	3	53	9							
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	164	1	4212	2	Y	57					71
							304	3	63	9							
08	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	162	1	4003	2	Y	49	59	1			61
							255	3	54	9							
09	4560	X	4492	-0-	-68	-0-	163	1	4058	2	Y	36	51	1			46
							231	3	40	9							

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
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	118	1	3540	2	Y	39					53
							205	3	43	9							
05	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	121	1	4540	2	Y	19					72
							335	3	21	9							
06	5100	X	4296	-0-	-804	-0-	107	1	3886	2	Y	16	38	1			50
							285	3	18	9							
07	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	123	1	4609	2	Y	25					75
							329	3	28	9							
08	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	124	1	4537	2	Y	15					90
							286	3	17	9							
09	4860	X	3486	-0-	-1374	-0-	109	1	3183	2	Y	12	48	1			54
							181	3	13	9							

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
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	437	1	2240	2	Y	31	25	1			47
							150	3	34	9							
05	4371	X	2285	-0-	-2086	-0-	241	1	1856	2	Y	34	28	1			53
							151	3	37	9							
06	4230	X	4009	-0-	-221	-0-	484	1	3229	2	Y	28	44	1			37
							265	3	31	9							
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	523	1	3590	2	Y	27	28	1			36
							286	3	30	9							
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	2	Y	28	46	1			18
							255	3	31	9							
09	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	499	1	2979	2	Y	27	29	1			16
							191	3	30	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	223	1	6602	2	Y	57					118
							382	3	63	9							
05	9765	X	8903	-0-	-862	-0-	217	1	8072	2	Y	16					134
							596	3	18	9							
06	9270	X	8864	-0-	-406	-0-	221	1	8019	2	Y	33	77	1			90
							588	3	36	9							
07	9579	X	8786	-0-	-793	-0-	215	1	7970	2	Y	29					119
							569	3	32	9							
08	9176	X	8440	-0-	-736	-0-	211	1	7719	2	Y	22					141
							486	3	24	9							
09	8850	X	8350	-0-	-500	-0-	220	1	7682	2	Y	14	56	1			99
							433	3	15	9							

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
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1302	2	Y	40	101	1			53
							78	3	44	9							
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	Y	15					68
							125	3	17	9							
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	6					74
							137	3	7	9							
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2122	2	Y	13					87
							154	3	14	9							
08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	80	1	1505	2	Y	10					97
							97	3	11	9							
09	2070	X	1811	-0-	-259	-0-	84	1	1622	2	Y	10					107
							94	3	11	9							

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
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	195	1	2669	2	Y	33	85	1			9
							160	3	36	9							
05	4867	X	3732	-0-	-1135	-0-	165	1	3305	2	Y	12					21
							249	3	13	9							
06	4710	X	3675	-0-	-1035	-0-	162	1	3263	2	Y	5					26
							244	3	6	9							
07	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	164	1	3993	2	Y	13					39
							289	3	14	9							
08	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	175	1	3276	2	Y	10					49
							212	3	11	9							
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	198	1	3820	2	Y	8					57
							220	3	9	9							

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
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	2	Y	91	118	1			160
							160	3	100	9							
05	4867	X	3433	-0-	-1434	-0-	124	1	2991	2	Y	85	127	1			118
							224	3	94	9							
06	4710	X	3941	-0-	-769	-0-	138	1	3414	2	Y	124	126	1			116
							253	3	136	9							
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	135	1	3455	2	Y	96					212
							250	3	106	9							
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	137	1	3394	2	Y	108	132	1			188
							217	3	119	9							
09	3930	X	3904	-0-	-26	-0-	139	1	3459	2	Y	99	138	1			149
							197	3	109	9							

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
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	93	1	2747	2	Y	15					27
							159	3	17	9							
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	99	1	3679	2	Y	8					35
							271	3	9	9							
06	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	94	1	3409	2	Y	10	24	1			21
							250	3	11	9							
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	98	1	3628	2	Y	9					30
							259	3	10	9							
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	104	1	3804	2	Y	16					46
							240	3	18	9							
09	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	97	1	3377	2	Y	13	52	1			7
							190	3	14	9							

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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	2	Y	38	30	1			33
							72	3	42	9							
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1326	2	Y	35	29	1			39
							108	3	39	9							
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	171	1	1140	2	Y	35	55	1			19
							94	3	39	9							
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1398	2	Y	27	28	1			18
							111	3	30	9							
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	Y	22	35	1			5
							98	3	24	9							
*09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	213	1	1272	2	Y	24	26	1			3
							82	3	26	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					34
							69	3									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					34
							60	3									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	2					36
							82	3	2	9							
08	1023	N	775	-0-	-248	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					36
							45	3									
09	900	N	261	-0-	-639	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					36
							14	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	288	0			6
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	312	0			5
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253	254	0			4
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	238	0			4
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	273	0			5
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	396	0			9

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780		5470	-0-	-1310	B	6796	937 48	1 9	4485	2	Y	44	142	1			98
05	5780		4957	-0-	-823	B	5973	602 47	1 9	4308	2	Y	43					141
06	5965		4717	-0-	-1248	B	4725	401 30	1 9	4286	2	Y	27					168
07	5885		4491	-0-	-1394	B	3331	687 90	1 9	3714	2	Y	82	134	0			116
08	3748	N	NO RPT	-0-	-3748	B	-0-					Y	NO RPT					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4705	N	NO RPT	-0-	-4705	B	-0-					Y	NO RPT					116

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J.D. WELL #: 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			2
01	14B2 EXT		507	-0-	507 B	507	6	1	52	2	N	408	5	1			405
							449	9									
02	14B2 EXT		132	-0-	132 B	639	12	1	116	2	N	4	2	1			407
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	569		-0-	-0-	-569 B	70					N	11	1	1	10	8	407
04	70	R	-0-	-0-	-70 B	-0-					N	9	9	8			407
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	15	12	8			410
*06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	41	2	N	20	22	8			408
							22	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19	15	8			412
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	16	1			409
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	3	1	30	2	N	9	7	8			411
							10	9									

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

04	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					33
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					33
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	54	1	294	2	Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					Y	NO RPT					33

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	92	1	783	2	N	109	60	1	47	8	58
								120	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	80	1	726	2	N	141	77	1	60	8	61
								155	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	69	1	685	2	N	65	36	1	12	8	78
								72	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*03	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	71	1	721	2	N	118	102	1	48	8	46
								130	9									
*04	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	74	1	717	2	N	84	39	1	35	8	56
								92	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	76	1	759	2	N	117	36	1	47	8	90
								129	9									
*06	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	72	1	749	2	N	136	69	1	81	8	76
								150	9									
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	81	1	771	2	N	157	93	1	58	8	82
								173	9									
*08	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	76	1	763	2	N	103	53	1	61	8	71
								113	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	71	1	682	2	N	77	36	1	25	8	87
								85	9									

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
*12	837	N	654	-0-	-183	-0-	68	1	577	2	N	8	4	1	4	8	88
							9	9									
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	773	2	N	12	7	1	5	8	88
							13	9									
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	5	2	1	1	8	90
							6	9									
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	N	9	9	1	4	8	86
							10	9									
*04	810	N	729	-0-	-81	-0-	68	1	653	2	N	7	2	1	3	8	88
							8	9									
*05	868	N	806	-0-	-62	-0-	73	1	724	2	N	8	2	1	4	8	90
							9	9									
*06	840	N	413	-0-	-427	-0-	35	1	368	2	N	9	4	1	6	8	89
							10	9									
*07	527	N	282	-0-	-245	-0-	26	1	245	2	N	10	4	1	5	8	90
							11	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	560	2	N	7	4	1	5	8	88
							8	9									
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	8	2	1	2	8	92
							9	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

*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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	146	2	N	4	2	1	1	8	13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2	8	11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	12
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	6	2	1	2	8	14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	4	8	13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	3	8	13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	1	8	11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	676	2	Y	3	38	1			21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	2310	X	1691	-0-	-619	-0-	144 14	1 9	1533	2	Y	13					34
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	423 32	1 9	2289	2	Y	29	48	0			15
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					15

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	297	2	Y	3					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					102
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	84	1	454	2	Y	-0-					102
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					102
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					102

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2716	2	N	6	162	1	2	8	58
							7	9									
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	302	1	2751	2	N	34	5	1	2	8	85
							37	9									
*02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	264	1	2609	2	N	18	2	1			101
							20	9									
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	268	1	2699	2	N	5	6	1	2	8	98
							6	9									
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	324	1	3122	2	N	32	2	1	1	8	127
							35	9									
*05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	385	1	3827	2	N	4	2	1	2	8	127
							4	9									
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	390	1	4046	2	N	6	3	1	3	8	127
							7	9									
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	378	1	3587	2	N	5	3	1	2	8	127
							6	9									
*08	3100	N	3340	-0-	240	240	303	1	3031	2	N	5	3	1	2	8	127
							6	9									
*09	3000	N	3638	-0-	638	878	344	1	3288	2	N	5	2	1	1	8	129
							6	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

*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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	8	1
*08	16	X	17	-0-	1	1	1	1	13	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
09	14B2 EXT		13	-0-	13	14	1	1	10	2	N	2	1	1			2
							2	9									

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

*12	1271	N	595	-0-	-676	-0-	59 11	1 9	525	2	N	10	11	1			5
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	418	2	N	4	4	1			5
*02	1372	N	290	-0-	-1082	-0-	29 7	1 9	254	2	N	6	3	1			8
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51 9	1 9	528	2	N	8	3	1			13
*04	540	N	408	-0-	-132	-0-	29 7	1 9	372	2	N	6	14	1			5
*05	403	N	400	-0-	-3	-0-	30 3	1 9	367	2	N	3	3	1			5
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	625	2	N	3	4	1			4
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	461	2	N	3	1	1			6
*08	434	N	388	-0-	-46	-0-	31 2	1 9	355	2	N	2	2	1			6
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	63 2	1 9	506	2	N	2	3	1			5

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	30
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	5	3	1	2	8	30
							6	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5	4	1	2	8	30
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	N	2	1	1	1	8	30
							2	9									
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4	1	1	2	8	31
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	5	2	1	3	8	31
							6	9									
*07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	4	2	1	2	8	31
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	2	1	2	8	30
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	4	1	1	1	8	32

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	8			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	8			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

*12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	612	1	5197	2	N	5	4	1	2	8	43
						6	9									
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	547	1	4983	2	N	87	7	1	2	8	121
						96	9									
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	467	1	4620	2	N	25	2	1			144
						28	9									
*03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	481	1	4853	2	N	31	9	1	2	8	164
						34	9									
*04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	537	1	5172	2	N	25	2	1	1	8	186
						28	9									
*05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	573	1	5700	2	N	9	2	1	2	8	191
						10	9									
*06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	548	1	5688	2	N	6	4	1	3	8	190
						7	9									
*07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	602	1	5723	2	N	7	5	1	2	8	190
						8	9									
*08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	561	1	5618	2	N	6	5	1	2	8	189
						7	9									
*09	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	582	1	5565	2	N	11	2	1	1	8	197
						12	9									

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1	1 8	1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	2	1	1			2
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

04	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

04	180 N	298	-0-	118	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	5					5
						6	9									
07	3100 N	5200	-0-	2100	2100	350	1	4741	3	Y	99	82	1			22
						109	9									
08	3100 N	1240	-0-	-1860	240	78	1	1076	3	Y	78	82	1			18
						86	9									
*09	2682 N	2442	-0-	-240	-0-	178	1	2167	3	Y	88	79	1			27
						97	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	264	1	2660	2	Y	11	1	1			137
							12	9									
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	285	1	2746	2	Y	27					164
							30	9									
*05	3379	X	2126	-0-	-1253	-0-	194	1	1932	2	Y	-0-					164
*06	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	216	1	2242	2	Y	18					182
							20	9									
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	258	1	2448	2	Y	-0-					182
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	345	1	3449	2	Y	4					186
							4	9									
09	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	73	1	697	2	Y	10					196
							11	9									

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
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			7
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	2	N	1	1	1			7
							1	9									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	1					8
							1	9									
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1	2	1			7
							1	9									
*04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-					7
*05	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	N	2					9
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	1	1	1	8	9
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1	1	1			9
*08	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			9
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					10

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	N	26					33
							29	9									
*01	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	437	2	N	-0-					33
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	7					40
							8	9									
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	N	10					50
							11	9									
*04	450	N	351	-0-	-99	-0-	32	1	308	2	N	10					60
							11	9									
*05	465	N	393	-0-	-72	-0-	36	1	357	2	N	-0-					60
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					60
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	N	-0-					60
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-					60
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	N	3	2	8			18
							3	9									
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	47	1	424	2	N	60	59	1	2	8	17
							66	9									
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	44	1	439	2	N	1	1	8			17
							1	9									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	2	2	8			17
							2	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	490	2	N	1	1	8			17
							1	9									
*05	496	N	486	-0-	-10	-0-	44	1	440	2	N	2	2	8			17
							2	9									
*06	360	N	310	-0-	-50	-0-	27	1	280	2	N	3	3	8			17
							3	9									
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	N	179	171	1	2	8	23
							197	9									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	3	3	8			23
							3	9									
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	N	21	1	8			43
							23	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

*12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	780	1	6625	2	N	161	2	1	1	8	160
							177	9									
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	797	1	7260	2	N	42	166	1	1	8	35
							46	9									
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	659	1	6518	2	N	44	1	1			78
							48	9									
*03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	689	1	6952	2	N	35	4	1	1	8	108
							39	9									
*04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	727	1	7003	2	N	6	1	1	1	8	112
							7	9									
*05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	724	1	7200	2	N	24	1	1	1	8	134
							26	9									
*06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	652	1	6760	2	N	14	2	1	2	8	144
							15	9									
*07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	809	1	7690	2	N	17	2	1	1	8	158
							19	9									
*08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	618	1	6181	2	N	14	2	1	1	8	169
							15	9									
*09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	833	1	7965	2	N	63	187	1			45
							69	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	13	2	N	11	2	1	7	8	18
							12	9									
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	11	3	1	9	8	17
							12	9									
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	4	1	1	2	8	18
							4	9									
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10	4	1	7	8	17
*04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	2	7	9	N	6	1	1	5	8	17
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	2	12	9	N	11	1	1	7	8	20
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12	2	1	12	8	18
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	3	1	9	8	20
*08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	9	2	1	9	8	18
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	7	1	1	4	8	20
							8	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	718	1	6104	2	N	85	2	1	2	8	141
							94	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	617	1	5615	2	N	7	4	1	3	8	141
							8	9									
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	498	1	4921	2	N	3	1	1	1	8	142
							3	9									
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	452	1	4559	2	N	12	5	1	3	8	146
							13	9									
*04	4590	X	2680	-0-	-1910	-0-	252	1	2424	2	N	4	1	1	2	8	147
							4	9									
*05	4743	X	3698	-0-	-1045	-0-	337	1	3349	2	N	11	1	1	2	8	155
							12	9									
*06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	734	1	7612	2	N	5	2	1	4	8	154
							6	9									
*07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	798	1	7579	2	N	24	2	1	3	8	173
							26	9									
*08	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	733	1	7335	2	N	45	2	1	3	8	213
							50	9									
*09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	639	1	6112	2	N	57	189	1	1	8	80
							63	9									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1112	1	1337	2	Y	38	98	0			22
							42	9									
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	1336	1	1417	2	Y	69					91
							76	9									
06	3000	N	3084	-0-	84	84	1582	1	1472	2	Y	27	95	0			23
							30	9									
07	2722	N	2638	-0-	-84	-0-	1251	1	1310	2	Y	70					93
							77	9									
08	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	836	1	1574	2	Y	49	95	0			47
							54	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	477	1	1951	2	Y	87					134
							96	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	13	7	1	6	8	72
							14	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	21	12	1	8	8	73
							23	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	9	4	1	2	8	76
							10	9									
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	16	15	1	7	8	70
							18	9									
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	N	12	4	1	5	8	73
							13	9									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	664	2	N	13	4	1	6	8	76
							14	9									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	664	2	N	17	7	1	11	8	75
							19	9									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	674	2	N	16	7	1	8	8	76
							18	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67	1	669	2	N	14	8	1	8	8	74
							15	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	673	2	N	12	4	1	3	8	79
							13	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	471	1	4002	2	N	98	103	1	9	8	54
							108	9									
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	415	1	3784	2	N	50	10	1	11	8	83
							55	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	338	1	3343	2	N	141	153	1	2	8	69
							155	9									
*03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	197	1	1983	2	N	29	46	1	9	8	43
							32	9									
*04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	226	1	2175	2	N	12	5	1	6	8	44
							13	9									
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	245	1	2439	2	N	19	5	1	9	8	49
							21	9									
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	237	1	2461	2	N	23	9	1	15	8	48
							25	9									
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2492	2	N	35	12	1	11	8	60
							39	9									
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	276	1	2762	2	N	16	7	1	11	8	58
							18	9									
*09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	265	1	2533	2	N	12	5	1	5	8	60
							13	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	1143	1	9713	2	N	117	4	1			116
							129	9									
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	993	1	9043	2	N	40	6	1	1	8	149
							44	9									
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	809	1	8003	2	N	46	2	1			193
							51	9									
*03	8959	X	8061	-0-	-898	-0-	723	1	7297	2	N	37	188	1			42
							41	9									
*04	9840	X	7621	-0-	-2219	-0-	713	1	6866	2	N	38	2	1			78
							42	9									
*05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	1093	1	10877	2	N	40	2	1			116
							44	9									
*06	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	975	1	10118	2	N	30	3	1	1	8	142
							33	9									
*07	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	946	1	8985	2	N	26	4	1	1	8	163
							29	9									
*08	8432	X	6292	-0-	-2140	-0-	569	1	5692	2	N	28	4	1	1	8	186
							31	9									
09	8160	X	4019	-0-	-4141	-0-	375	1	3589	2	N	50	2	1			234
							55	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	167	1	1415	2	N	-0-	1	1			174
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	110	1	1003	2	N	3	2	1			175
							3	9									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	145	1	1437	2	N	1	1	1			175
							1	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	1	2	1			174
							1	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	2	1	1			175
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			175
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	1			175
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

*12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	807	1	6851	2	N	159	154	1	15	8	40
							175	9									
*01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	642	1	5848	2	N	145	134	1	19	8	32
							160	9									
*02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	573	1	5669	2	N	167	114	1	4	8	81
							184	9									
*03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	576	1	5807	2	N	141	101	1	15	8	106
							155	9									
*04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	667	1	6427	2	N	154	137	1	11	8	112
							169	9									
*05	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	826	1	8217	2	N	133	3	1	15	8	227
							146	9									
*06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771	1	7999	2	N	45	189	1	26	8	57
							50	9									
*07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	671	1	6379	2	N	255	191	1	18	8	103
							281	9									
*08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	712	1	7128	2	N	94	4	1	19	8	174
							103	9									
*09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	534	1	5103	2	N	141	190	1	8	8	117
							155	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	217	1	1840	2	N	4	4	1	1	8	17
							4	9									
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	433	1	3945	2	N	7	6	1	1	8	17
							8	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	358	1	3536	2	N	44	3	1			58
							48	9									
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	314	1	3164	2	N	7	8	1	1	8	56
							8	9									
*04	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	218	1	2095	2	N	5	3	1	1	8	57
							6	9									
*05	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	264	1	2627	2	N	5	3	1	1	8	58
							6	9									
*06	3000	X	986	-0-	-2014	-0-	86	1	892	2	N	7	5	1	2	8	58
							8	9									
*07	3100	X	582	-0-	-2518	-0-	55	1	518	2	N	8	7	1	1	8	58
							9	9									
*08	2604	X	985	-0-	-1619	-0-	89	1	892	2	N	4	4	1	1	8	57
							4	9									
09	1980	X	379	-0-	-1601	-0-	35	1	338	2	N	5	3	1	1	8	58
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

04	5400	X	11988	-0-	6588	-0-	914	1	10839	3	Y	214	215	1			74
							235	9									
05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	858	1	11371	3	Y	209	211	1			72
							230	9									
06	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	811	1	10299	3	Y	225	217	1			80
							248	9									
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	763	1	10324	3	Y	180	222	1			38
							198	9									
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	755	1	10392	3	Y	160	153	1			45
							176	9									
*09	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	780	1	9474	3	Y	148	141	1			52
							163	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5866	-0-	-44	-0-	449	1	5327	3	Y	82	97	1			37
							90	9									
05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	412	1	5462	3	Y	82	59	1			60
							90	9									
06	5970	X	5796	-0-	-174	-0-	417	1	5294	3	Y	77	98	1			39
							85	9									
07	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	389	1	5274	3	Y	64	85	1			18
							70	9									
08	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	379	1	5221	3	Y	58	51	1			25
							64	9									
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	432	1	5246	3	Y	61	43	1			43
							67	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	97	1	1149	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	83	1	1100	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	3	Y	90	38	1			59
							99	9									
07	1333	N	263	-0-	-1070	-0-	8	1	106	3	Y	135	182	1			12
							149	9									
08	1209	N	61	-0-	-1148	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	83	1	1005	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	262	-0-	112	-0-	20	1	238	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	26	1	310	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

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
04	24600	X	7840	-0-	-16760	-0-	590	1	6997	3	Y	230	265	1			105
							253	9									
05	25420	X	18927	-0-	-6493	-0-	1297	1	17204	3	Y	387	367	1			125
							426	9									
06	20490	X	12232	-0-	-8258	-0-	871	1	11068	3	Y	266	331	1			60
							293	9									
07	21173	X	17661	-0-	-3512	-0-	1193	1	16157	3	Y	283	274	1			69
							311	9									
08	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	1396	1	19213	3	Y	312	290	1			91
							343	9									
09	18330	X	17457	-0-	-873	-0-	1303	1	15825	3	Y	299	286	1			104
							329	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	13549	-0-	-1271	-0-	1038	1	12301	3	Y	191	220	1			86
							210	9									
05	14601	X	13773	-0-	-828	-0-	952	1	12622	3	Y	181	134	1			133
							199	9									
06	14070	X	13399	-0-	-671	-0-	964	1	12249	3	Y	169	218	1			84
							186	9									
07	14539	X	13604	-0-	-935	-0-	926	1	12534	3	Y	131	178	1			37
							144	9									
08	14105	X	10115	-0-	-3990	-0-	676	1	9297	3	Y	129	106	1			60
							142	9									
*09	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	1069	1	12977	3	Y	151	108	1			103
							166	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

04	7740	X	7691	-0-	-49	-0-	68	1	7528	3	Y	86	102	1			43
							95	9									
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	64	1	7949	3	Y	100	64	1			79
							110	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	65	1	7648	3	Y	75	110	1			44
							83	9									
07	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	69	1	7992	3	Y	73	93	1			24
							80	9									
08	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	58	1	7962	3	Y	66	60	1			30
							73	9									
09	7860	X	2611	-0-	-5249	-0-	23	1	2560	3	Y	25	38	1			17
							28	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

04	4350	X	2784	-0-	-1566	-0-	211	1	2500	3	Y	66	106	1			16
							73	9									
05	4991	X	1483	-0-	-3508	-0-	102	1	1350	3	Y	28	12	1			32
							31	9									
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	388	1	4924	3	Y	118	95	1			55
							130	9									
07	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	277	1	3745	3	Y	75	117	1			13
							83	9									
08	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	299	1	4108	3	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	357	1	4341	3	Y	82	46	1			57
							90	9									

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
*12	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1275	1	10828	2	N	54	1	1			74
							59	9									
01	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1527	1	13911	2	N	3	2	1			75
							3	9									
02	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	937	1	9261	2	N	9	1	1			83
							10	9									
03	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	1502	1	15155	2	N	53	3	1			133
							58	9									
*04	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	1628	1	15681	2	N	63	177	1			19
							69	9									
*05	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1741	1	17320	2	N	76	1	1			94
							84	9									
*06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	1876	1	19458	2	N	31	1	1			124
							34	9									
*07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	848	1	8058	2	N	45	1	1			168
							50	9									
*08	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	1581	1	15819	2	N	1	1	1			168
							1	9									
*09	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	2045	1	19555	2	N	2	1	1			169
							2	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	185	1	1569	2	N	5	4	1	1	8	17
							6	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1539	2	N	6	5	1	1	8	17
							7	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1313	2	N	3	2	1			18
							3	9									
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	6	7	1	1	8	16
							7	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	2	N	94	82	1	1	8	27
							103	9									
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	171	1	1698	2	N	5	2	1	1	8	29
							6	9									
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	N	19	5	1	1	8	42
							21	9									
*07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	131	1	1246	2	N	6	6	1	1	8	41
							7	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1285	2	N	11	3	1	1	8	48
							12	9									
09	1230	N	766	-0-	-464	-0-	72	1	691	2	N	3	2	1			49
							3	9									

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
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	997	2	N	79	60	1	8	8	63
							87	9									
01	1147	N	960	-0-	-187	-0-	94	1	856	2	N	9	10	1			62
							10	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	N	177	118	1	2	8	119
							195	9									
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	12	96	1	8	8	27
							13	9									
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	N	94	94	1	6	8	21
							103	9									
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	146	1	1453	2	N	10	8	8			23
							11	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	123	1	1279	2	N	131	14	8			140
							144	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	153	1	1450	2	N	71	10	8			201
							78	9									
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1140	2	N	111	186	1	10	8	116
							122	9									
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	146	1	1394	2	N	26	4	8			138
							29	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

04	11400 X	11032	-0-	-368	-0-	844	1	10003	3	Y	168	137	1			54
						185	9									
05	11780 X	10991	-0-	-789	-0-	761	1	10086	3	Y	131	142	1			43
						144	9									
06	11100 X	10876	-0-	-224	-0-	784	1	9961	3	Y	119	119	1			43
						131	9									
07	11470 X	7693	-0-	-3777	-0-	523	1	7085	3	Y	77	112	1			8
						85	9									
08	11470 X	9986	-0-	-1484	-0-	663	1	9125	3	Y	180	86	1			102
						198	9									
09	11040 X	9688	-0-	-1352	-0-	700	1	8506	3	Y	438	392	1			148
						482	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3660 X	21929	-0-	18269	-0-	1677	1	19880	3	Y	338	327	1			113
						372	9									
05	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	1454	1	19274	3	Y	289	308	1			94
						318	9									
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	1401	1	17790	3	Y	267	266	1			95
						294	9									
07	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	1291	1	17473	3	Y	217	268	1			44
						239	9									
08	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	1218	1	16762	3	Y	182	175	1			51
						200	9									
*09	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	1256	1	15248	3	Y	161	157	1			55
						177	9									

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
*12	3720		832	-0-	-2888	52638	83	1	743	2	N	5	5	1			26
							6	9									
*01	3720		1117	-0-	-2603	50035	104	1	1005	2	N	7	9	1			24
							8	9									
*02	3360		918	-0-	-2442	47593	94	1	816	2	N	7	7	1			24
							8	9									
*03	3720		1016	-0-	-2704	44889	88	1	919	2	N	8	7	1			25
							9	9									
*04	3000	N	1065	-0-	-1935	42954	77	1	981	2	N	6	7	1			24
							7	9									
*05	3100	N	1097	-0-	-2003	40951	83	1	1005	2	N	8	7	1			25
							9	9									
*06	3000	N	1012	-0-	-1988	38963	83	1	920	2	N	8	9	1			24
							9	9									
*07	3100	N	1115	-0-	-1985	36978	92	1	1017	2	N	5	2	1			27
							6	9									
*08	3100	N	854	-0-	-2246	34732	67	1	777	2	N	9	5	1			31
							10	9									
*09	3000	N	158	-0-	-2842	31890	17	1	135	2	N	5	6	1			30
							6	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

*12	1023	X	131	-0-	-892	-0-	13	1	118	2	N	-0-					8
*01	1023	X	92	-0-	-931	-0-	9	1	83	2	N	-0-					8
*02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					8
*03	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					8
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					8
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					8
*07	1085	N	121	-0-	-964	-0-	10	1	111	2	N	-0-					8
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					8
09	510	N	10	-0-	-500	-0-	1	1	9	2	N	-0-					8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	X	247	-0-	-528	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
*01	682	X	321	-0-	-361	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*02	392	X	305	-0-	-87	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	372	X	316	-0-	-56	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	-0-					-0-
09	390	N	218	-0-	-172	-0-	24	1	194	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

*12	1364	N	813	-0-	-551	-0-	82	1	731	2	N	-0-					18
*01	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	98	1	942	2	N	-0-					18
*02	1148	N	995	-0-	-153	-0-	103	1	892	2	N	-0-					18
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	169	1	1763	2	N	-0-					18
*04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	210	1	2668	2	N	34					52
							37	9									
*05	3100	N	3663	-0-	563	563	278	1	3382	2	N	3					55
							3	9									
*06	3000	N	3121	-0-	121	684	257	1	2864	2	N	-0-					55
*07	3100	N	3115	-0-	15	699	259	1	2856	2	N	-0-					55
*08	3447	X	2748	-0-	-699	-0-	219	1	2529	2	N	-0-					55
*09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	158	1	1277	2	N	-0-					55

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	2	3	1	2	8	1
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	11	7	1	2	8	3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	13	5	1	6	8	5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	10	6	1	4	8	5
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	10	6	1	3	8	6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	14	6	1	6	8	8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	10	7	1	6	8	5
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	9	1	1	2	8	11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	8	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	1	2	8			2

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

04	DLQ G-10	171	-0-	171	171	9 19	1 9	143	3	Y	17						37
05	DLQ G-10	504	-0-	504	675	29 28	1 9	447	3	Y	25						62
06	1379 N	704	-0-	-675	-0-	41 21	1 9	642	3	Y	19	32	1				49
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	765	3	Y	16	32	1				33
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48 24	1 9	745	3	Y	22	32	1				23
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	40 20	1 9	625	3	Y	18						41

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	830	-0-	830	830	49 19	1 9	762	3	Y	17						37
05	DLQ G-10	847	-0-	847	1677	49 28	1 9	770	3	Y	25						62
06	2100 N	733	-0-	-1367	310	43 21	1 9	669	3	Y	19	32	1				49
07	1103 N	793	-0-	-310	-0-	47 18	1 9	728	3	Y	16	32	1				33
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	46 24	1 9	722	3	Y	22	32	1				23
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44 20	1 9	678	3	Y	18						41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1282	1	10892	2	N	36		1	1		109
							40	9									
*01	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	1110	1	10111	2	N	36		1	1		144
							40	9									
*02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	955	1	9443	2	N	42					186
							46	9									
*03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	982	1	9908	2	N	33	190	1			29
							36	9									
*04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	1115	1	10740	2	N	27					56
							30	9									
*05	11315	X	8555	-0-	-2760	-0-	781	1	7774	2	N	-0-					56
*06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	966	1	10027	2	N	7		1	1		62
							8	9									
*07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	1657	1	15743	2	N	5		1	1		66
							6	9									
*08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	1587	1	15877	2	N	1		1	1		66
							1	9									
*09	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	1628	1	15563	2	N	-0-					66

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	883	1	7503	2	N	21	3	1	2	8	66
							23	9									
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	805	1	7333	2	N	78	5	1	2	8	137
							86	9									
02	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	694	1	6862	2	N	35	21	1			151
							39	9									
*03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	676	1	6823	2	N	33	33	1	2	8	149
							36	9									
*04	7680	X	7445	-0-	-235	-0-	698	1	6719	2	N	25	109	1	1	8	64
							28	9									
*05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	748	1	7446	2	N	33	2	1	2	8	93
							36	9									
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	715	1	7417	2	N	37	3	1	3	8	124
							41	9									
*07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	772	1	7333	2	N	40	3	1	2	8	159
							44	9									
*08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	710	1	7108	2	N	32	4	1	2	8	185
							35	9									
*09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	753	1	7199	2	N	22	2	1	1	8	204
							24	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	209	1	1777	2	N	44	167	1			62
							48	9									
*01	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	181	1	1650	2	N	3	2	1			63
							3	9									
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1789	2	N	2	3	1			62
							2	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	2	N	2	1	1			63
							2	9									
*05	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	187	1	1860	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	141	1	1462	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	137	1	1299	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	2	2	1			63
							2	9									
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	N	2	1	1			64
							2	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	11	1	23	8	22
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	132	20	1	30	8	104
							145	9									
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	N	24	16	1	6	8	106
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	39	16	1	24	8	105
							43	9									
*04	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	7	2	N	31	16	1	17	8	103
							34	9									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	46	16	1	23	8	110
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	53	20	1	40	8	103
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	48	4	1	29	8	118
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	39	12	1	30	8	115
							43	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	14	1	12	8	115

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	106	1	940	2	N	3	2	1	1	8	29
							3	9									
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	99	1	958	2	N	24	4	1	1	8	48
							26	9									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	3	3	1			48
							3	9									
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	N	4	3	1	1	8	48
							4	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	N	4	3	1	1	8	48
							4	9									
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	5	3	1	1	8	49
							6	9									
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	4	4	1	1	8	48
							4	9									
*07	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	124	2	N	4	1	1	1	8	50
							4	9									
*08	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	17	2	N	3	2	1	1	8	50
							3	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	3	1			49

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

*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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	84 33	1 9	747	2	N	30	4	1	12	8	20
*01	1333	N	611	-0-	-722	-0-	55 22	1 9	534	2	N	20	8	1	15	8	17
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	63	6	1	42	8	32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	6	1	27	8	29
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	31	6	1	18	8	36
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	6	1	39	8	45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	8	1	41	8	38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	2	1	15	8	62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	26	8	32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	8			21

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	7	1	1	8	14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	17	1	1	8	17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1	3	8	18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	13	1	2	8	19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1	1	8	19
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1	3	8	20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1	3	8	17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	3	1	1	8	25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			13

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	4	2	1	2	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
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	5	4	1	2	8	1
04	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	3	1	1	1	8	2
05	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	4	1	1	2	8	3
*06	0	A	11	-0-	11	532	5	2	6	9	N	5	3	1	3	8	2
07	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	6	3	1	2	8	3
08	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	2	1	2	8	2
09	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	1	1	1	8	3

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1	2	8	1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	10	1	4	8	6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	1	8	8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	14	1	2	8	3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	2	8	6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	3	8	8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1	5	8	7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	3	8	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

*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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	222	3	Y	17					37
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4 28	1 9	55	3	Y	25					62
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	5 21	1 9	76	3	Y	19	32	1			49
07	DLQ G-10		49	-0-	49	151	2 18	1 9	29	3	Y	16	32	1			33
08	351	N	200	-0-	-151	-0-	11 24	1 9	165	3	Y	22	32	1			23
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	141	3	Y	18					41

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	94	-0-	-154	-0-	2	1	17	2	N	68	25	1	20	8	84
							75	9									
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	63	47	1	26	8	74
							69	9									
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	131	36	1	71	8	98
							144	9									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	91	37	1	51	8	101
							100	9									
*04	480	N	247	-0-	-233	-0-	11	1	141	2	N	86	37	1	30	8	120
							95	9									
*05	372	N	322	-0-	-50	-0-	14	1	175	2	N	121	37	1	66	8	138
							133	9									
*06	240	N	138	-0-	-102	-0-	2	1	27	2	N	99	47	1	70	8	120
							109	9									
*07	279	N	101	-0-	-178	-0-	3	2	98	9	N	89	9	1	25	8	175
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	91	28	1	61	8	177
							100	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	41	32	1	49	8	137
							45	9									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30					30
*01	434	N	132	-0-	-302	-0-	12	1	120	2	N	-0-					30
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	555	2	N	-0-					30

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	13	1			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	32	1			9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	26	1			12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	25	1			10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	6	1			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	87	1	779	2	N	227	191	1	12	8	29
							250	9									
*01	1395	N	975	-0-	-420	-0-	85	1	821	2	N	63	4	1	15	8	73
							69	9									
*02	1120	N	887	-0-	-233	-0-	81	1	707	2	N	90	3	1	42	8	118
							99	9									
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	67	3	1	30	8	152
							74	9									
*04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	72	1	916	2	N	44	3	1	18	8	175
							48	9									
*05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	78	1	950	2	N	75	68	1	39	8	143
							83	9									
*06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	81	1	898	2	N	52	4	1	41	8	150
							57	9									
*07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	88	1	965	2	N	39	1	1	15	8	173
							43	9									
*08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	84	1	968	2	N	88	2	1	36	8	223
							97	9									
09	1140	N	802	-0-	-338	-0-	85	1	683	2	N	31	3	1	29	8	222
							34	9									

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

*12	992	N	943	-0-	-49	-0-	92	1	821	2	N	27	1	1			27
							30	9									
*01	992	N	901	-0-	-91	-0-	84	1	813	2	N	4	1	1			30
							4	9									
*02	896	N	719	-0-	-177	-0-	73	1	637	2	N	8	1	1			37
							9	9									
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	14	1	1			50
							15	9									
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	70	1	885	2	N	16	1	1			65
							18	9									
*05	992	N	914	-0-	-78	-0-	69	1	844	2	N	1	1	1			65
							1	9									
*06	960	N	879	-0-	-81	-0-	71	1	796	2	N	11	1	1			75
							12	9									
*07	992	N	923	-0-	-69	-0-	76	1	835	2	N	11					86
							12	9									
*08	992	N	921	-0-	-71	-0-	73	1	847	2	N	1	1	1			86
							1	9									
09	960	N	716	-0-	-244	-0-	76	1	614	2	N	24	1	1			109
							26	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

*12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	103	1	916	2	N	102						102
							112	9										
*01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	98	1	941	2	N	38						140
							42	9										
*02	1176	N	915	-0-	-261	-0-	89	1	774	2	N	47						187
							52	9										
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	945	2	N	24	182	1				29
							26	9										
*04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1071	2	N	24						53
							26	9										
*05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	90	1	1093	2	N	39						92
							43	9										
*06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	93	1	1035	2	N	2						94
							2	9										
*07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	102	1	1125	2	N	40						134
							44	9										
*08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	98	1	1132	2	N	38	115	1				57
							42	9										
09	1260	N	879	-0-	-381	-0-	97	1	779	2	N	3						60
							3	9										

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

*12	6045	X	4255	-0-	-1790	-0-	423	1	3767	2	N	59	5	1	1	8	158
							65	9										
*01	5797	X	4447	-0-	-1350	-0-	407	1	3916	2	N	113	201	1	1	8	69
							124	9										
*02	5152	X	3695	-0-	-1457	-0-	371	1	3223	2	N	92	7	1	2	8	152
							101	9										
*03	5704	X	4347	-0-	-1357	-0-	375	1	3914	2	N	53	7	1	2	8	196
							58	9										
*04	5520	X	4926	-0-	-594	-0-	353	1	4478	2	N	86	197	1	1	8	84
							95	9										
*05	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	368	1	4474	2	N	71	109	1	2	8	44
							78	9										
*06	5130	X	4517	-0-	-613	-0-	367	1	4087	2	N	57	9	1	2	8	90
							63	9										
*07	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	427	1	4706	2	N	68	2	1	1	8	155
							75	9										
*08	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	397	1	4590	2	N	57	6	1	2	8	204
							63	9										
09	5370	X	3544	-0-	-1826	-0-	385	1	3106	2	N	48	193	1	2	8	57
							53	9										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	N	392	-0-	-445	-0-	38	1	335	2	N	17	13	1	3	8	53
							19	9									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	547	2	N	23	24	1	4	8	48
							25	9									
*02	280	N	189	-0-	-91	-0-	17	1	150	2	N	20	19	1	1	8	48
							22	9									
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	25	19	1	3	8	51
							28	9									
*04	720	N	289	-0-	-431	-0-	20	1	248	2	N	19	19	1	2	8	49
							21	9									
*05	248	N	242	-0-	-6	-0-	16	1	200	2	N	24	19	1	3	8	51
							26	9									
*06	540	N	468	-0-	-72	-0-	36	1	406	2	N	24	24	1	5	8	46
							26	9									
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	19	5	1	3	8	57
							21	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	19	14	1	4	8	58
							21	9									
09	510	N	108	-0-	-402	-0-	10	1	83	2	N	14	17	1	1	8	54
							15	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	772	-0-	-282	-0-	78	1	692	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*01	1395	N	778	-0-	-617	-0-	73	1	701	2	N	4	3	1	1	8	28
							4	9									
*02	952	N	614	-0-	-338	-0-	63	1	549	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	693	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*04	900	N	857	-0-	-43	-0-	62	1	793	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*05	868	N	846	-0-	-22	-0-	64	1	780	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*06	870	N	797	-0-	-73	-0-	65	1	728	2	N	4	3	1	1	8	28
							4	9									
*07	961	N	870	-0-	-91	-0-	72	1	795	2	N	3	1	1	1	8	29
							3	9									
*08	930	N	895	-0-	-35	-0-	71	1	821	2	N	3	2	1	1	8	29
							3	9									
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	72	1	583	2	N	2	2	1			29
							2	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5983	X	4466	-0-	-1517	-0-	442	1	3937	2	N	79	5	1	3	8	236
							87	9									
*01	5828	X	4132	-0-	-1696	-0-	383	1	3693	2	N	51	201	1	4	8	82
							56	9									
*02	5264	X	3761	-0-	-1503	-0-	384	1	3341	2	N	33	6	1	11	8	98
							36	9									
*03	5828	X	4591	-0-	-1237	-0-	394	1	4108	2	N	81	7	1	8	8	164
							89	9									
*04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	372	1	4716	2	N	118	136	1	5	8	141
							130	9									
*05	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	384	1	4674	2	N	124	102	1	10	8	153
							136	9									
*06	5190	X	4912	-0-	-278	-0-	399	1	4441	2	N	65	8	1	11	8	199
							72	9									
*07	5859	X	5286	-0-	-573	-0-	431	1	4750	2	N	95	2	1	4	8	288
							105	9									
*08	5859	X	5080	-0-	-779	-0-	401	1	4639	2	N	36	193	1	10	8	121
							40	9									
09	5670	X	3576	-0-	-2094	-0-	393	1	3174	2	N	8	6	1	8	8	115
							9	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1	8	13
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	13
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	3	1	1	8	14
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	5	4	1	2	8	13
							6	9									
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	1	1	1	8	15
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	2	1	1	8	15
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	2	1			14

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	384	1	3420	2	N	13	8	1	4	8	28
							14	9									
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	376	1	3620	2	N	17	14	1	5	8	26
							19	9									
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	329	1	2861	2	N	28	11	1	13	8	30
							31	9									
*03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	306	1	3191	2	N	21	11	1	9	8	31
							23	9									
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	253	1	3207	2	N	19	11	1	6	8	33
							21	9									
*05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	338	1	4108	2	N	27	11	1	12	8	37
							30	9									
*06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	362	1	4031	2	N	31	14	1	13	8	41
							34	9									
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	405	1	4468	2	N	26	3	1	5	8	59
							29	9									
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	384	1	4445	2	N	20	8	1	11	8	60
							22	9									
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2591	2	N	11	10	1	9	8	52
							12	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	117	12	1	3	8	122
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	37	29	1	4	8	126
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	22	1	11	8	130
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	23	1	7	8	132
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	23	1	5	8	131
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	23	1	10	8	136
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	29	1	10	8	129
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	6	1	4	8	146
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	6	8	123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	8			120

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
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	82	2	N	7	3	1	3	8	5
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	105	2	N	8	5	1	4	8	4
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	149	2	N	18	4	1	10	8	8
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	186	2	N	11	4	1	7	8	8
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	228	2	N	8	4	1	4	8	8
*05	248	N	32	-0-	-216	-0-	1 18	1 9	13	2	N	16	4	1	9	8	11
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	12	5	1	9	8	9
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	10	1	1	3	8	15
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	3	1	8	8	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	7	8	10

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	2	8	33
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	1	2	8	34
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	3	1	6	8	36
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	3	1	4	8	36
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	3	1	3	8	37
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	3	1	6	8	38
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	4	1	6	8	37
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1	2	8	41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	8			34

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
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17	9	1	5	8	14
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	32	21	1	7	8	18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	17	1	19	8	25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	17	1	12	8	26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	17	1	8	8	27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	17	1	18	8	33
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	21	1	19	8	26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	4	1	7	8	44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	8			16

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
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					7
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					7
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					7
*04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	N	-0-					7
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					7
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					7
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					7
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7

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
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	26	X	22	-0-	-4	-0-	2	1	20	2	N	-0-					12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	894	-0-	-811	-0-	90 2	1 9	802	2	N	2	2	1			13
*01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	93 3	1 9	893	2	N	3	3	1			13
*02	1204	N	607	-0-	-597	-0-	62 2	1 9	543	2	N	2	2	1			13
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	749	2	N	2	2	1			13
*04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	63 58	1 9	803	2	N	53	2	1			64
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	94 7	1 9	1147	2	N	6	2	1			68
*06	930	N	18	-0-	-912	-0-	1 2	1 9	15	2	N	2	3	1			67
*07	1023	N	392	-0-	-631	-0-	32 3	1 9	357	2	N	3	1	1			69
*08	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	24 2	1 9	278	2	N	2	2	1			69
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	79	2	N	1	2	1			68

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	1465	-0-	-1728	-0-	147	1	1306	2	N	11	4	1			96
							12	9									
*01	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	357	1	3437	2	N	41	8	1			129
							45	9									
*02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	358	1	3115	2	N	83	191	1			21
							91	9									
*03	4123	X	3550	-0-	-573	-0-	307	1	3201	2	N	38	6	1			53
							42	9									
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	332	1	4219	2	N	37	6	1			84
							41	9									
*05	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	346	1	4211	2	N	52	97	1			39
							57	9									
*06	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	355	1	3955	2	N	29	8	1			60
							32	9									
*07	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	387	1	4266	2	N	17	2	1			75
							19	9									
*08	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	362	1	4185	2	N	121	5	1			191
							133	9									
09	4650	X	3352	-0-	-1298	-0-	358	1	2892	2	N	93	6	1			278
							102	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

*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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

*12	8649	X	5458	-0-	-3191	-0-	542	1	4826	2	N	82	9	1	5	8	100
							90	9									
*01	8494	X	5909	-0-	-2585	-0-	544	1	5243	2	N	111	170	1	6	8	35
							122	9									
*02	7420	X	3428	-0-	-3992	-0-	352	1	3061	2	N	14	13	1	1	8	35
							15	9									
*03	8215	X	6635	-0-	-1580	-0-	563	1	5865	2	N	188	125	1	5	8	93
							207	9									
*04	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	858	1	10883	2	N	127	74	1	4	8	142
							140	9									
*05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	840	1	10223	2	N	178	202	1	5	8	113
							196	9									
*06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	958	1	10666	2	N	159	16	1	8	8	248
							175	9									
*07	13361	X	12989	-0-	-372	-0-	1067	1	11760	2	N	147	187	1	6	8	202
							162	9									
*08	13361	X	11826	-0-	-1535	-0-	931	1	10777	2	N	107	201	1	6	8	102
							118	9									
09	13230	X	8373	-0-	-4857	-0-	908	1	7331	2	N	122	11	1	3	8	210
							134	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

*12	1302	N	846	-0-	-456	-0-	81	1	722	2	N	39					119
							43	9									
*01	1054	N	899	-0-	-155	-0-	82	1	793	2	N	22	80	1			61
							24	9									
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	N	-0-					61
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	N	45	78	1			28
							50	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	2	N	-0-					28
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	-0-					28
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	71	1	787	2	N	-0-					28
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	845	2	N	40					68
							44	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	2	N	17					85
							19	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	8					93
							9	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

*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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					77
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	N	15					15
							17	9									
*04	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	2	N	-0-					15
*05	434	N	325	-0-	-109	-0-	25	1	300	2	N	-0-					15
*06	330	N	266	-0-	-64	-0-	22	1	243	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*07	341	N	211	-0-	-130	-0-	18	1	193	2	N	-0-					15
*08	372	N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	2	N	-0-					15
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	23	1	187	2	N	-0-					15

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
*12	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	325	1	2900	2	N	74	3	1			73
							81	9									
*01	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	363	1	3496	2	N	28	5	1			96
							31	9									
*02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	316	1	2745	2	N	4	4	1			96
							4	9									
*03	4061	X	2278	-0-	-1783	-0-	199	1	2073	2	N	5	4	1			97
							6	9									
*04	3930	X	2289	-0-	-1641	-0-	167	1	2119	2	N	3	4	1			96
							3	9									
*05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	N	5	4	1			97
							6	9									
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	224	1	2490	2	N	7	5	1			99
							8	9									
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	322	1	3550	2	N	3	1	1			101
							3	9									
*08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	185	1	2143	2	N	4	3	1			102
							4	9									
*09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	90	1	730	2	N	2	3	1			101
							2	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
*12	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	126	1	1125	2	N	131	34	1	14	8	114
							144	9									
*01	1829	N	947	-0-	-882	-0-	81	1	780	2	N	78	62	1	18	8	112
							86	9									
*02	1540	N	295	-0-	-1245	-0-	25	1	213	2	N	52	48	1	4	8	112
							57	9									
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	N	69	49	1	14	8	118
							76	9									
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	N	60	49	1	10	8	119
							66	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	N	74	49	1	14	8	130
							81	9									
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	83	62	1	24	8	127
							91	9									
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	127	1	1404	2	N	66	12	1	17	8	164
							73	9									
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	149	1	1722	2	N	57	37	1	18	8	166
							63	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	174	1	1401	2	N	41	43	1	7	8	157
							45	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	235	1	2097	2	N	77	16	1	16	8	62
							85	9									
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	209	1	2015	2	N	103	30	1	21	8	114
							113	9									
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	327	1	2841	2	N	100	23	1	57	8	134
							110	9									
*03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	74	24	1	41	8	143
							81	9									
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	259	1	3292	2	N	53	23	1	24	8	149
							58	9									
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	375	1	4565	2	N	141	23	1	53	8	214
							155	9									
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	84	30	1	56	8	212
							92	9									
*07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	102	6	1	20	8	288
							112	9									
*08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1578	2	N	192	208	1	49	8	223
							211	9									
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	N	28	20	1	39	8	192
							31	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

*12	4061	X	3460	-0-	-601	-0-	338	1	3013	2	N	99	3	1	1	8	109
							109	9									
*01	4433	X	3155	-0-	-1278	-0-	296	1	2853	2	N	5	5	1	1	8	108
							6	9									
*02	4004	X	3190	-0-	-814	-0-	327	1	2840	2	N	21	4	1	3	8	122
							23	9									
*03	4433	X	3917	-0-	-516	-0-	340	1	3541	2	N	33	4	1	2	8	149
							36	9									
*04	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	295	1	3745	2	N	36	4	1	1	8	180
							40	9									
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	270	1	3282	2	N	24	174	1	2	8	28
							26	9									
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	271	1	3015	2	N	9	5	1	3	8	29
							10	9									
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	303	1	3344	2	N	31	1	1	1	8	58
							34	9									
*08	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	277	1	3208	2	N	17	3	1	2	8	70
							19	9									
09	3480	X	2354	-0-	-1126	-0-	259	1	2088	2	N	6	3	1	2	8	71
							7	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	92	-0-	-249	-0-	7	1	62	2	N	21	18	1	2	8	16
							23	9									
*01	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	43	2	N	30	33	1	3	8	10
							33	9									
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	143	26	1	1	8	126
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	26	1	2	8	129
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	26	26	1	2	8	127
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	26	1	2	8	130
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	33	1	4	8	124
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	7	1	3	8	137
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1	1	8	118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

*12	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	132	1	1177	2	N	103	40	1	1	8	96
							113	9									
*01	1798	N	1140	-0-	-658	-0-	95	1	916	2	N	117	73	1	2	8	138
							129	9									
*02	1428	N	1186	-0-	-242	-0-	116	1	1008	2	N	56	57	1			137
							62	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	67	58	1	1	8	145
							74	9									
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	56	58	1	1	8	142
							62	9									
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	129	1	1566	2	N	104	58	1	1	8	187
							114	9									
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	N	82	73	1	2	8	194
							90	9									
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	195	1	2149	2	N	81	199	1	2	8	74
							89	9									
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	186	1	2148	2	N	66	43	1	2	8	95
							73	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1327	2	N	51	51	1	1	8	94
							56	9									

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

*12	2914	X	1840	-0-	-1074	-0-	185	1	1651	2	N	4	193	1			47
							4	9									
*01	2666	X	1963	-0-	-703	-0-	177	1	1708	2	N	71	6	1			112
							78	9									
*02	2296	X	1449	-0-	-847	-0-	141	1	1222	2	N	78	5	1			185
							86	9									
*03	2511	X	761	-0-	-1750	-0-	64	1	671	2	N	24	5	1			204
							26	9									
*04	2430	X	456	-0-	-1974	-0-	32	1	407	2	N	15	178	1			41
							17	9									
*05	2325	X	454	-0-	-1871	-0-	33	1	400	2	N	19	5	1			55
							21	9									
*06	2250	X	420	-0-	-1830	-0-	33	1	369	2	N	16	6	1			65
							18	9									
*07	2015	X	451	-0-	-1564	-0-	35	1	381	2	N	32	1	1			96
							35	9									
*08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	587	1	6787	2	N	194	189	1			101
							213	9									
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	551	1	4448	2	N	82	4	1			179
							90	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
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	199	1	3127	3	Y	17					37
							19	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3130	3	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	194	1	3016	3	Y	19	32	1			49
							21	9									
07	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6508	196	1	3063	3	Y	16	32	1			33
							18	9									
08	9788	X	3280	-0-	-6508	-0-	196	1	3060	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2967	3	Y	18					41
							20	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	16					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					62
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	31	1			48
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	31	1			33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	1			23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					41

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	245	1	3837	3	Y	17					37
							19	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	254	1	3982	3	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	238	1	3713	3	Y	19	32	1			49
							21	9									
07	DLQ G-10		4089	-0-	4089	8061	245	1	3826	3	Y	16	32	1			33
							18	9									
08	12115	X	4054	-0-	-8061	-0-	242	1	3788	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
*09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	238	1	3676	3	Y	18					41
							20	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	3	N	-0-					201
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	N	2					203
							2	9									
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	77	1	1196	3	N	-0-					203
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	78	1	1219	3	N	-0-					203
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	77	1	1215	3	N	37					240
							41	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1192	3	N	18					258
							20	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	63	1	3911	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4322	-0-	-1878	-0-	59	1	4263	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	2891	-0-	-3109	-0-	37	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	2776	-0-	-2463	-0-	36	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	59	1	4643	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	72	1	5439	2	Y	248	243	0			6
							273	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	344	1	2920	2	N	35	1	1	3	8	106
							39	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	332	1	3026	2	N	24	2	1	4	8	124
							26	9									
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	291	1	2873	2	N	54	1	1	1	8	176
							59	9									
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	306	1	3085	2	N	17	3	1	3	8	187
							19	9									
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	320	1	3077	2	N	19	172	1	2	8	32
							21	9									
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	342	1	3406	2	N	75	1	1	3	8	103
							83	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	329	1	3409	2	N	11	1	1	5	8	108
							12	9									
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	377	1	3579	2	N	36	1	1	3	8	140
							40	9									
*08	3100	N	3950	-0-	850	850	352	1	3523	2	N	68	1	1	4	8	203
							75	9									
*09	3000	N	3767	-0-	767	1617	353	1	3375	2	N	35	193	1	1	8	44
							39	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

*12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	193	1	1644	2	N	16	4	1	10	8	195
							18	9									
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2501	2	N	41	184	1	13	8	39
							45	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	212	1	2101	2	N	10	2	1	3	8	44
							11	9									
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2245	2	N	52	9	1	10	8	77
							57	9									
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	232	1	2231	2	N	35	2	1	8	8	102
							39	9									
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	47	2	1	10	8	137
							52	9									
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	218	1	2262	2	N	19	4	1	17	8	135
							21	9									
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	260	1	2474	2	N	20	5	1	12	8	138
							22	9									
*08	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	167	1	1668	2	N	62	5	1	13	8	182
							68	9									
*09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	244	1	2336	2	N	124	195	1	5	8	106
							136	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	640	2	N	22	169	1	11	8	21
							24	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	15	2	1	14	8	19
							17	9									
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	55	1	542	2	N	32	1	1	3	8	47
							35	9									
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	571	2	N	32	3	1	11	8	65
							35	9									
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	60	1	574	2	N	35	1	1	8	8	91
							39	9									
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	40	1	1	11	8	119
							44	9									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	23	1	1	19	8	122
							25	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	20	2	1	14	8	126
							22	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	62	2	1	14	8	172
							68	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	N	60	193	1	6	8	33
							66	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

*12	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	359	1	3048	2	N	80	190	1			138
							88	9									
*01	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	314	1	2861	2	N	67	177	1			28
							74	9									
*02	2800	X	2355	-0-	-445	-0-	216	1	2139	2	N	-0-					28
*03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	298	1	3003	2	N	6					34
							7	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	297	1	2863	2	N	12					46
							13	9									
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	297	1	2951	2	N	15					61
							17	9									
*06	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	279	1	2898	2	N	-0-					61
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	313	1	2977	2	N	-0-					61
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	285	1	2854	2	N	7					68
							8	9									
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	280	1	2681	2	N	4					72
							4	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1023	X	179	-0-	-844	-0-	19	1	160	2	N	-0-					58
*01	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	2	N	-0-					58
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					58
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	2					60
							2	9									
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					60
*07	527	X	498	-0-	-29	-0-	47	1	451	2	N	-0-					60
*08	527	X	171	-0-	-356	-0-	16	1	155	2	N	-0-					60
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					60

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
*12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	N	2	1	1	1	8	21
							2	9									
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	3	1	1	2	8	21
							3	9									
*02	364	N	168	-0-	-196	-0-	15	1	153	2	N	-0-					21
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	4	1	1	2	8	22
							4	9									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	N	2	1	8			23
							2	9									
*05	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	7	2	N	4	1	1	3	8	23
							4	9									
*07	186	N	99	-0-	-87	-0-	9	1	87	2	N	3	1	1	2	8	23
							3	9									
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	15	1	1	2	8	35
							17	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	8	1	8			42
							9	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	683	1	5806	2	N	50	4	1	2	8	201
							55	9									
01	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	448	1	4081	2	N	43	194	1	3	8	46
							47	9									
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	549	1	5432	2	N	26	2	1	1	8	69
							29	9									
*03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	531	1	5359	2	N	14	9	1	2	8	72
							15	9									
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	558	1	5371	2	N	45	2	1	2	8	113
							50	9									
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	591	1	5883	2	N	5	2	1	2	8	114
							6	9									
*06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	560	1	5814	2	N	7	4	1	4	8	113
							8	9									
*07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	602	1	5722	2	N	8	4	1	3	8	114
							9	9									
*08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	564	1	5639	2	N	6	4	1	3	8	113
							7	9									
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	473	1	4523	2	N	6	2	1	1	8	116
							7	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	318	2	34	5	N	7					139
							8	9									
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					139
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6					145
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					145
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					145

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	1	9	8	7
01	14B2 EXT		200	-0-	200	200	18	1	165	2	N	15	4	1	12	8	6
							17	9									
02	T. A.		335	-0-	335	535	17	1	172	2	N	133	1	1	2	8	136
							146	9									
*03	702	X	167	-0-	-535	-0-	13	1	131	2	N	21	5	1	9	8	143
							23	9									
*04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	14	1	1	7	8	149
							15	9									
*05	372	X	123	-0-	-249	-0-	10	1	96	2	N	15	1	1	9	8	154
							17	9									
*06	360	X	66	-0-	-294	-0-	4	1	43	2	N	17	3	1	16	8	152
							19	9									
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	16	3	1	11	8	154
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	3	1	12	8	152
09	90	X	58	-0-	-32	-0-	4	1	42	2	N	11	1	1	5	8	157
							12	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*02	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			4
*05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			4
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			4
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2	1	1			5

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
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			1
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	13	5	1			11
							14	9									
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	7	1	1			17
							8	9									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	N	1	1	1			17
							1	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	2	2	1			17
							2	9									
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	905	2	N	3	3	1			17
							3	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	848	2	N	3	3	1			17
							3	9									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	111	1	1058	2	N	2	1	1			18
							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
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	366	1	3109	2	N	2	1	1	1	8	81
							2	9									
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	321	1	2922	2	N	3	2	1	1	8	81
							3	9									
*02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	2	1	1			82
							2	9									
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	278	1	2804	2	N	2	2	1	1	8	81
							2	9									
*04	3000	X	1176	-0-	-1824	-0-	110	1	1062	2	N	4	1	1	1	8	83
							4	9									
*05	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	221	1	2203	2	N	2	1	1	1	8	83
							2	9									
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	329	1	3411	2	N	3	1	1	2	8	83
							3	9									
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	353	1	3350	2	N	2	1	1	1	8	83
							2	9									
*08	3100	N	3593	-0-	493	493	326	1	3265	2	N	2	1	1	1	8	83
							2	9									
*09	3000	N	3412	-0-	412	905	323	1	3087	2	N	2	1	1			84
							2	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	666	1	5655	2	Y	2	2	1	1	8	9
							2	9									
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	467	1	4249	2	Y	33	3	1	1	8	38
							36	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	440	1	4355	2	Y	111	131	1			18
							122	9									
*03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	444	1	4482	2	Y	162	126	1	1	8	53
							178	9									
*04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	425	1	4094	2	Y	104	1	1			156
							114	9									
*05	5859	X	5127	-0-	-732	-0-	457	1	4548	2	Y	111	136	1	1	8	130
							122	9									
*06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	488	1	5067	2	Y	17	2	1	1	8	144
							19	9									
*07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	552	1	5246	2	Y	3	2	1	1	8	144
							3	9									
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	492	1	4926	2	Y	86	2	1	1	8	227
							95	9									
*09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	536	1	5120	2	Y	131	1	1			357
							144	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

*12	1147	N	954	-0-	-193	-0-	100	1	853	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	972	2	Y	13	1	1			16
							14	9									
*02	924	N	861	-0-	-63	-0-	74	1	735	2	Y	47	56	1			7
							52	9									
*03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	70	54	1			23
							77	9									
*04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	44					67
							48	9									
*05	1054	X	812	-0-	-242	-0-	69	1	691	2	Y	47	58	1			56
							52	9									
*06	1020	X	378	-0-	-642	-0-	33	1	338	2	Y	6	1	1			61
							7	9									
*07	899	X	221	-0-	-678	-0-	21	1	199	2	Y	1	1	1			61
							1	9									
*08	589	X	439	-0-	-150	-0-	36	1	362	2	Y	37	1	1			97
							41	9									
*09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	56					153
							62	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

04	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	16484	2	1638	5	Y	9	106	1			2
							10	9									
05	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	14898	2	1608	5	Y	-0-	2	1			-0-
06	15510	X	14436	-0-	-1074	-0-	14436	2			Y	-0-					-0-
07	16027	X	13981	-0-	-2046	-0-	13981	2			Y	-0-					-0-
08	16027	X	13175	-0-	-2852	-0-	13175	2			Y	-0-					-0-
09	15510	X	12171	-0-	-3339	-0-	11912	2	259	9	Y	235	147	1			88

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

04	360	N	270	-0-	-90	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	42	-0-	-318	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

04	10	N	68	-0-	58	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7846	-0-	4746	4746	530	1	7171	3	Y	132	61	1			71
							145	9									
08	3100	N	16210	-0-	13110	17856	1079	1	14850	3	Y	255	284	1			42
							281	9									
*09	3000	N	1115	-0-	-1885	15971	83	1	1008	3	Y	22	34	1			30
							24	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
*02	14B2 EXT		395	-0-	395	395	41	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		149	-0-	149	544	13	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	666	X	122	-0-	-544	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	540	X	60	-0-	-480	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
*07	558	X	82	-0-	-476	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	186	X	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
09	120	X	54	-0-	-66	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	420	N	174	-0-	-246	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	167	-0-	-81	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

*12	341	N	230	-0-	-111	-0-	21	1	187	2	N	20					20
							22	9									
*01	620	N	238	-0-	-382	-0-	22	1	215	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*02	504	N	225	-0-	-279	-0-	23	1	202	2	N	-0-					20
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					20
*04	270	N	215	-0-	-55	-0-	16	1	199	2	N	-0-					20
*05	310	N	194	-0-	-116	-0-	15	1	179	2	N	-0-					20
*06	240	N	158	-0-	-82	-0-	13	1	144	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*07	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	225	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

*12	651 N	548	-0-	-103	-0-	50	1	450	2	Y	44	47	1	1	8	19
						48	9									
*01	651 N	494	-0-	-157	-0-	46	1	445	2	Y	3	1	1	2	8	19
						3	9									
*02	588 N	411	-0-	-177	-0-	40	1	351	2	Y	18	1	1			36
						20	9									
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	26	1	1	2	8	59
						29	9									
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	18	57	1	1	8	19
						20	9									
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	2	1	1	1	8	19
						2	9									
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	4	1	1	3	8	19
						4	9									
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	Y	2	2	8			19
						2	9									
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	Y	3	1	1	2	8	19
						3	9									
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	45	1	366	2	Y	2	1	1	1	8	19
						2	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*12	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	227	1	2024	2	N	4	4	1			32
							4	9									
*01	2945	X	2255	-0-	-690	-0-	209	1	2016	2	N	27	7	1			52
							30	9									
*02	2576	X	1938	-0-	-638	-0-	199	1	1733	2	N	5	5	1			52
							6	9									
*03	2852	X	2333	-0-	-519	-0-	204	1	2122	2	N	6	5	1			53
							7	9									
*04	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	189	1	2395	2	N	4	5	1			52
							4	9									
*05	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	198	1	2414	2	N	59	92	1			19
							65	9									
*06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	189	1	2108	2	N	7	7	1	1	8	18
							8	9									
*07	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	224	1	2469	2	N	4	1	1			21
							4	9									
*08	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	210	1	2425	2	N	4	4	1			21
							4	9									
09	2850	X	1810	-0-	-1040	-0-	199	1	1607	2	N	4	5	1			20
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

*12	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	63	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	84	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	2	1			1
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	1	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	918	-0-	-384	-0-	89	1	794	2	N	32	66	1	1	8	69
							35	9									
*01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	106	1	1019	2	N	36	59	1	1	8	45
							40	9									
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	189	1	1643	2	N	18	3	1			60
							20	9									
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	N	66	105	1	1	8	20
							73	9									
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	N	4	3	1	1	8	20
							4	9									
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	4	3	1	1	8	20
							4	9									
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	N	5	4	1	2	8	19
							6	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	182	1	2012	2	N	4	1	1	1	8	21
							4	9									
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	N	3	2	1	1	8	21
							3	9									
09	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	128	1	1034	2	N	4	3	1	1	8	21
							4	9									

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
*12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	113	1	1006	2	N	20	133	1			21
							22	9									
*01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	105	1	1014	2	N	6	7	1			20
							7	9									
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	161	1	1398	2	N	17	5	1			32
							19	9									
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	141	1	1473	2	N	7	6	1			33
							8	9									
*04	1290	N	816	-0-	-474	-0-	59	1	753	2	N	4	5	1			32
							4	9									
*05	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	115	1	1402	2	N	92	105	1			19
							101	9									
*06	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	131	1	1461	2	N	6	7	1			18
							7	9									
*07	930	N	923	-0-	-7	-0-	76	1	843	2	N	4	1	1			21
							4	9									
*08	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	124	1	1439	2	N	5	4	1			22
							6	9									
09	1800	N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	679	2	N	3	5	1			20
							3	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	N	10	2	1	1	8	40
							11	9									
*01	651	N	571	-0-	-80	-0-	52	1	502	2	N	15	3	1	1	8	51
							17	9									
*02	672	N	517	-0-	-155	-0-	53	1	461	2	N	3	3	1			51
							3	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	N	5	3	1	1	8	52
							6	9									
*04	660	N	649	-0-	-11	-0-	47	1	600	2	N	2	3	1			51
							2	9									
*05	713	N	695	-0-	-18	-0-	48	1	583	2	N	58	88	1	1	8	20
							64	9									
*06	690	N	626	-0-	-64	-0-	51	1	572	2	N	3	3	1	1	8	19
							3	9									
*07	744	N	666	-0-	-78	-0-	55	1	607	2	N	4	1	1	1	8	21
							4	9									
*08	775	N	595	-0-	-180	-0-	47	1	545	2	N	3	2	1	1	8	21
							3	9									
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	49	1	398	2	N	1	2	1			20
							1	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

04	1980	N	509	-0-	-1471	-0-	509	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	161	-0-	-2598	-0-	161	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	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 #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	960	-0-	-2040	-0-	946	2	14	9	N	13					214
05	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	631	2	21	9	N	19					233
06	3000	X	3	-0-	-2997	-0-	3	2			N	-0-					233
07	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	3	2	1	9	N	1					234
08	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	3	2	13	9	N	12	171	1			75
*09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8421	2	4	9	N	4					79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	10	1	639	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
05	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	18	1	1330	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1378	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	29	1	2330	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	25	1	1893	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

04	2220	N	800	-0-	-1420	-0-	781	2	19	9	N	17					45
05	2356	N	455	-0-	-1901	-0-	431	2	24	9	N	22					67
06	2280	N	25	-0-	-2255	-0-	3	2	22	9	N	20					87
07	837	N	10	-0-	-827	-0-	2	2	8	9	N	7					94
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	2	2	33	9	N	30					124
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24	12	1			136

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	19	1	1470	2	Y	66	65	0	1
							73	9							
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	68	68	0	1
							75	9							
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-	1	0	-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	172	1	1533	2	N	132	4	1			181
							145	9									
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	2	N	12	168	1			25
							13	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	2	N	17	5	1			37
							19	9									
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	149	1	1552	2	N	21	5	1			53
							23	9									
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	137	1	1743	2	N	47	5	1			95
							52	9									
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	138	1	1674	2	N	23	99	1			19
							25	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	N	71	7	1			83
							78	9									
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	N	28	1	1			110
							31	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	23	4	1			129
							25	9									
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	126	1	1018	2	N	16	5	1			140
							18	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

04	2460	X	1549	-0-	-911	-0-	1504	2	45	9	N	41	180	1			65
05	2542	X	866	-0-	-1676	-0-	807	2	59	9	N	54					119
06	2460	X	35	-0-	-2425	-0-	4	2	31	9	N	28					147
07	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	4	2	47	9	N	43					190
08	2542	X	48	-0-	-2494	-0-	4	2	44	9	N	40					230
*09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15	9	N	14	44	1			200

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1	1	8	2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	2	8	3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	1	8	4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	1	8	3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	1	8	4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1	3	8	2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2	1	2	8	6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1	1	8	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2104	-0-	-779	-0-	208	1	1857	2	N	35	4	1	1	8	69
							39	9									
*01	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	186	1	1796	2	N	8	7	1	2	8	68
							9	9									
*02	2464	X	1648	-0-	-816	-0-	169	1	1472	2	N	6	6	1			68
							7	9									
*03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	205	1	2141	2	N	7	6	1	1	8	68
							8	9									
*04	3000	N	5371	-0-	2371	2371	391	1	4967	2	N	12	6	1	1	8	73
							13	9									
*05	3100	N	4151	-0-	1051	3422	309	1	3761	2	N	74	103	1	1	8	43
							81	9									
*06	3000	N	2827	-0-	-173	3249	229	1	2546	2	N	47	7	1	2	8	81
							52	9									
*07	5542	X	2293	-0-	-3249	-0-	185	1	2038	2	N	64	1	1	1	8	143
							70	9									
*08	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	187	1	2169	2	N	30	4	1	2	8	167
							33	9									
09	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	192	1	1546	2	N	18	5	1	1	8	179
							20	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

04	2880	X	855	-0-	-2025	-0-	837	2	18	9	N	16					165
05	3100	X	496	-0-	-2604	-0-	475	2	21	9	N	19					184
06	3000	X	17	-0-	-2983	-0-	3	2	14	9	N	13					197
07	3100	X	13	-0-	-3087	-0-	3	2	10	9	N	9	169	1			37
08	2821	X	25	-0-	-2796	-0-	3	2	22	9	N	20					57
*09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	N	20	2	1			75

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	76	1	4701	2	Y	139	140	0			3
							153	9									
05	6603	X	4867	-0-	-1736	-0-	64	1	4637	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	6390	X	4138	-0-	-2252	-0-	51	1	3953	2	Y	122	123	0			2
							134	9									
07	5580	X	3817	-0-	-1763	-0-	47	1	3643	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
08	5332	X	4246	-0-	-1086	-0-	51	1	4077	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
09	4920	X	3705	-0-	-1215	-0-	48	1	3657	2	Y	-0-	2	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	112	1	1002	2	N	70	2	1	1	8	119
							77	9									
*01	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	109	1	1047	2	N	32	112	1	1	8	38
							35	9									
*02	1344	N	1134	-0-	-210	-0-	117	1	1014	2	N	3	3	1			38
							3	9									
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1233	2	N	4	3	1	1	8	38
							4	9									
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1367	2	N	4	3	1	1	8	38
							4	9									
*05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	99	1	1208	2	N	79	97	1	1	8	19
							87	9									
*06	1530	N	1020	-0-	-510	-0-	84	1	932	2	N	4	4	1	1	8	18
							4	9									
*07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	100	1	1101	2	N	4	1	1	1	8	20
							4	9									
*08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	101	1	1173	2	N	3	2	1	1	8	20
							3	9									
09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	105	1	849	2	N	2	3	1			19
							2	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE 2	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	176	1	1571	2	N	124	89	1	2	8	59
							136	9									
*01	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	123	1	1186	2	N	6	4	1	3	8	58
							7	9									
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	175	1	1518	2	N	4	3	1	1	8	58
							4	9									
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	N	5	3	1	2	8	58
							6	9									
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	151	1	1914	2	N	5	3	1	2	8	58
							6	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	2	N	5	3	1	2	8	58
							6	9									
*06	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	139	1	1550	2	N	7	4	1	4	8	57
							8	9									
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	166	1	1831	2	N	7	1	1	3	8	60
							8	9									
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	186	1	2152	2	N	4	2	1	3	8	59
							4	9									
09	1890	N	1190	-0-	-700	-0-	131	1	1055	2	N	4	3	1	1	8	59
							4	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE 2	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	14	11	1	2	8	10
							15	9									
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	18	20	1	2	8	6
							20	9									
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	15	15	1			6
							17	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	329	2	N	20	16	1	2	8	8
							22	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	15	15	1	1	8	7
							17	9									
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	18	15	1	2	8	8
							20	9									
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	20	20	1	3	8	5
							22	9									
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	14	4	1	2	8	13
							15	9									
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	N	15	12	1	2	8	14
							17	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	N	12	14	1	1	8	11
							13	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5425	X	4113	-0-	-1312	-0-	410	1	3651	2	Y	47	50	1	1	8	22
							52	9									
*01	5363	X	4202	-0-	-1161	-0-	394	1	3798	2	Y	9	8	1	2	8	21
							10	9									
*02	4844	X	3539	-0-	-1305	-0-	363	1	3151	2	Y	23	6	1			38
							25	9									
*03	5363	X	4253	-0-	-1110	-0-	369	1	3849	2	Y	32	6	1	2	8	62
							35	9									
*04	5130	X	4842	-0-	-288	-0-	352	1	4466	2	Y	22	62	1	1	8	21
							24	9									
*05	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	370	1	4498	2	Y	7	6	1	1	8	21
							8	9									
*06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	385	1	4289	2	Y	10	8	1	3	8	20
							11	9									
*07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	432	1	4764	2	Y	7	2	1	2	8	23
							8	9									
*08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	410	1	4743	2	Y	7	4	1	2	8	24
							8	9									
09	4410	X	3706	-0-	-704	-0-	408	1	3292	2	Y	5	5	1	1	8	23
							6	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

*12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	17	16	1	1	8	72
							19	9									
*01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	132	1	1272	2	N	26	57	1	1	8	40
							29	9									
*02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	445	1	3867	2	N	37	23	1			54
							41	9									
*03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	854	1	8907	2	N	56	24	1	1	8	85
							62	9									
*04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	872	1	11060	2	N	82	24	1			143
							90	9									
*05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	971	1	11816	2	N	54	129	1	1	8	67
							59	9									
*06	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	874	1	9728	2	N	66	30	1	1	8	102
							73	9									
*07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	908	1	10007	2	N	50	6	1	1	8	145
							55	9									
*08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	987	1	11417	2	N	25	18	1	1	8	151
							28	9									
*09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	855	1	6899	2	N	19	21	1			149
							21	9									

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	1595	1	14214	2	N	64	62	1			54
							70	9									
*01	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	1405	1	13539	2	N	137	171	1			20
							151	9									
*02	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	1369	1	11896	2	N	100					120
							110	9									
*03	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	1366	1	14235	2	N	89	188	1			21
							98	9									
*04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	1268	1	16085	2	N	41					62
							45	9									
*05	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	1318	1	16038	2	N	130					192
							143	9									
*06	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	1350	1	15031	2	N	74	183	1			83
							81	9									
*07	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1461	1	16104	2	N	32					115
							35	9									
*08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	1366	1	15800	2	N	71					186
							78	9									
*09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1329	1	10730	2	N	3	169	1			20
							3	9									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

*12	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	272	2	N	7	4	1	2	8	5
							8	9									
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	8	8	1	2	8	3
							9	9									
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	9	6	1	2	8	4
							10	9									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	6	6	1	1	8	3
							7	9									
*05	372	N	369	-0-	-3	-0-	27	1	332	2	N	9	6	1	2	8	4
							10	9									
*06	480	N	189	-0-	-291	-0-	15	1	164	2	N	9	8	1	3	8	2
							10	9									
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	32	1	351	2	N	8	2	1	2	8	6
							9	9									
*08	403	N	352	-0-	-51	-0-	27	1	317	2	N	7	5	1	2	8	6
							8	9									
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	140	2	N	6	6	1	1	8	5
							7	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	34	1	1			34
							37	9									
*01	527	N	326	-0-	-201	-0-	30	1	294	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*04	390	N	148	-0-	-242	-0-	11	1	135	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	1					35
							1	9									
*08	527	N	266	-0-	-261	-0-	21	1	244	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09	510	N	221	-0-	-289	-0-	24	1	195	2	N	2	2	1			35
							2	9									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	49	2	N	34	33	1	1	8	68
							37	9									
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	52	61	1	1	8	58
							57	9									
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	47	48	1			57
							52	9									
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	57	49	1	1	8	64
							63	9									
*04	240	N	201	-0-	-39	-0-	11	1	142	2	N	44	48	1	1	8	59
							48	9									
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	53	48	1	1	8	63
							58	9									
*06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	80	2	N	53	61	1	2	8	53
							58	9									
*07	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	160	2	N	37	12	1	1	8	77
							41	9									
*08	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	143	2	N	43	36	1	1	8	83
							47	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	73	2	N	31	42	1			72
							34	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

*12	496	N	372	-0-	-124	-0-	35	1	313	2	N	22	40	1			42
							24	9									
*01	651	N	415	-0-	-236	-0-	39	1	376	2	N	-0-					42
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					42
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					42
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					42
*05	651	N	627	-0-	-24	-0-	44	1	541	2	N	38					80
							42	9									
*06	570	N	548	-0-	-22	-0-	45	1	503	2	N	-0-					80
*07	620	N	578	-0-	-42	-0-	48	1	530	2	N	-0-					80
*08	682	N	581	-0-	-101	-0-	46	1	535	2	N	-0-					80
09	600	N	418	-0-	-182	-0-	46	1	372	2	N	-0-					80

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

*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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
*04	14B2 EXT		471	-0-	471	471	34	1	437	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	14B2 EXT		116	-0-	116	587	9	1	105	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1	1	1			1
*09	587	X	-0-	-0-	-587	-0-					N	1	1	1			1

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	1	8	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	2
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	5	4	1	1	8	2
							6	9									
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5	4	1	1	8	2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	2	8	1
*07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	155	2	N	4	1	1	1	8	3
							4	9									
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	5	3	1	1	8	4
							6	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	2	3	1			3
							2	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	N	-0-					-0-
*07	496	N	180	-0-	-316	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	750	N	217	-0-	-533	-0-	24	1	193	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

*12	4247	X	2866	-0-	-1381	-0-	282	1	2510	2	N	67	152	1	9	8	60
							74	9									
*01	4247	X	2525	-0-	-1722	-0-	231	1	2229	2	N	59	6	1	12	8	101
							65	9									
*02	3836	X	1842	-0-	-1994	-0-	189	1	1645	2	N	7	5	1	2	8	101
							8	9									
*03	3844	X	2067	-0-	-1777	-0-	174	1	1810	2	N	75	93	1	9	8	74
							83	9									
*04	3720	X	2606	-0-	-1114	-0-	189	1	2405	2	N	11	5	1	7	8	73
							12	9									
*05	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	200	1	2439	2	N	67	92	1	9	8	39
							74	9									
*06	2910	X	1717	-0-	-1193	-0-	140	1	1555	2	N	20	6	1	16	8	37
							22	9									
*07	2945	X	1819	-0-	-1126	-0-	150	1	1650	2	N	17	1	1	11	8	42
							19	9									
*08	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	144	1	1671	2	N	15	4	1	12	8	41
							17	9									
09	2910	X	1271	-0-	-1639	-0-	139	1	1122	2	N	9	4	1	5	8	41
							10	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	221	1	1971	2	N	-0-					-0-
*01	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	213	1	2049	2	N	-0-					-0-
*02	2156	X	2004	-0-	-152	-0-	207	1	1797	2	N	-0-					-0-
*03	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	202	1	2106	2	N	-0-					-0-
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	N	-0-					-0-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	211	1	2571	2	N	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	356	-0-	-2031	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-
*08	2387	N	1068	-0-	-1319	-0-	85	1	983	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1033	-0-	-1277	-0-	114	1	919	2	N	-0-					-0-

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
*12	1426	N	573	-0-	-853	-0-	54	1	486	2	N	30	2	1	1	8	51
							33	9									
*01	744	N	577	-0-	-167	-0-	54	1	519	2	N	4	4	1	1	8	50
							4	9									
*02	840	N	556	-0-	-284	-0-	57	1	496	2	N	3	3	1			50
							3	9									
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	77	1	806	2	N	4	3	1	1	8	50
							4	9									
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	68	1	866	2	N	4	3	1	1	8	50
							4	9									
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	4	3	1	1	8	50
							4	9									
*06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	77	1	858	2	N	6	4	1	2	8	50
							7	9									
*07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	82	1	909	2	N	3	1	1	1	8	51
							3	9									
*08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	78	1	903	2	N	4	2	1	1	8	52
							4	9									
09	1050	N	697	-0-	-353	-0-	77	1	618	2	N	2	3	1			51
							2	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
*01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					10
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					10
*04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					10
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	118	1	1050	2	N	10	9	1	1	8	30
							11	9									
*01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	111	1	1071	2	N	15	17	1	1	8	27
							17	9									
*02	1316	N	1024	-0-	-292	-0-	104	1	906	2	N	13	13	1			27
							14	9									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1097	2	N	16	13	1	1	8	29
							18	9									
*04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	90	1	1145	2	N	12	13	1	1	8	27
							13	9									
*05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	95	1	1151	2	N	16	13	1	1	8	29
							18	9									
*06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	101	1	1121	2	N	16	17	1	2	8	26
							18	9									
*07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	107	1	1177	2	N	10	3	1	1	8	32
							11	9									
*08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	98	1	1130	2	N	58	10	1	1	8	79
							64	9									
09	1380	N	921	-0-	-459	-0-	100	1	811	2	N	9	12	1			76
							10	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	224	1	1996	2	N	8					38
							9	9									
*01	3038	X	2120	-0-	-918	-0-	197	1	1901	2	N	20					58
							22	9									
*02	2632	X	1782	-0-	-850	-0-	183	1	1586	2	N	12					70
							13	9									
*03	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	188	1	1956	2	N	12					82
							13	9									
*04	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	183	1	2328	2	N	-0-					82
*05	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	193	1	2344	2	N	-0-					82
*06	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	192	1	2134	2	N	-0-					82
*07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	216	1	2385	2	N	50					132
							55	9									
*08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	204	1	2359	2	N	2					134
							2	9									
09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	197	1	1591	2	N	-0-					134

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	281	1	2506	2	N	146	2	1	3	8	143
							161	9									
*01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	272	1	2619	2	N	16	4	1	4	8	151
							18	9									
*02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	250	1	2174	2	N	16	3	1	10	8	154
							18	9									
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	253	1	2637	2	N	12	3	1	7	8	156
							13	9									
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	239	1	3035	2	N	8	3	1	4	8	157
							9	9									
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	253	1	3074	2	N	18	131	1	9	8	35
							20	9									
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	263	1	2922	2	N	11	4	1	9	8	33
							12	9									
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	246	1	2711	2	N	10	1	1	3	8	39
							11	9									
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	219	1	2531	2	N	10	2	1	8	8	39
							11	9									
*09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	232	1	1869	2	N	5	3	1	7	8	34
							6	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

*12	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	216 1 259 9	1924	2	N	235	211	1	7	8	271
*01	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	211 1 163 9	2037	2	N	148	218	1	9	8	192
*02	2548	X	1625	-0-	-923	-0-	143 1 241 9	1241	2	N	219	21	1	26	8	364
*03	2821	X	1222	-0-	-1599	-0-	90 1 197 9	935	2	N	179	211	1	18	8	314
*04	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	85 1 228 9	1084	2	N	207	211	1	11	8	299
*05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	111 1 345 9	1355	2	N	314	211	1	24	8	378
*06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	154 1 217 9	1710	2	N	197	217	1	25	8	333
*07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	182 1 227 9	2009	2	N	206	194	1	9	8	336
*08	1085	N	583	-0-	-502	-0-	37 1 119 9	427	2	N	108	16	1	22	8	406
09	1260	N	494	-0-	-766	-0-	35 1 177 9	282	2	N	161	397	1	18	8	152

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

*12	7006	X	5134	-0-	-1872	-0-	490 1 275 9	4369	2	N	250	7	1	2	8	385
*01	6789	X	5173	-0-	-1616	-0-	481 1 54 9	4638	2	N	49	209	1	3	8	222
*02	6132	X	4278	-0-	-1854	-0-	432 1 91 9	3755	2	N	83	10	1	8	8	287
*03	6789	X	4963	-0-	-1826	-0-	429 1 63 9	4471	2	N	57	10	1	6	8	328
*04	6360	X	6029	-0-	-331	-0-	428 1 172 9	5429	2	N	156	132	1	4	8	348
*05	6262	X	5590	-0-	-672	-0-	423 1 23 9	5144	2	N	21	10	1	8	8	351
*06	5970	X	5419	-0-	-551	-0-	445 1 19 9	4955	2	N	17	13	1	8	8	347
*07	6789	X	5610	-0-	-1179	-0-	465 1 18 9	5127	2	N	16	3	1	3	8	357
*08	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	431 1 67 9	4991	2	N	61	195	1	7	8	216
09	6570	X	3749	-0-	-2821	-0-	412 1 10 9	3327	2	N	9	9	1	6	8	210

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

*12	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	148	1	1319	2	N	17	2	1	1	8	71
							19	9									
*01	2077	N	889	-0-	-1188	-0-	83	1	802	2	N	4	4	1	1	8	70
							4	9									
*02	1820	N	519	-0-	-1301	-0-	53	1	458	2	N	7	3	1	3	8	71
							8	9									
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	5	3	1	2	8	71
							6	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	2	N	4	3	1	1	8	71
							4	9									
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	111	1	1353	2	N	7	3	1	3	8	72
							8	9									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	N	6	4	1	3	8	71
							7	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	5	1	1	1	8	74
							6	9									
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	N	5	2	1	3	8	74
							6	9									
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	516	2	N	2	2	1	2	8	72
							2	9									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

*12	9734	X	6886	-0-	-2848	-0-	693	1	6180	2	N	12	7	1	4	8	88
							13	9									
*01	9362	X	6957	-0-	-2405	-0-	653	1	6286	2	N	16	13	1	5	8	86
							18	9									
*02	8288	X	5980	-0-	-2308	-0-	610	1	5302	2	N	62	10	1	14	8	124
							68	9									
*03	9176	X	7149	-0-	-2027	-0-	607	1	6324	2	N	198	204	1	10	8	108
							218	9									
*04	8880	X	8326	-0-	-554	-0-	594	1	7536	2	N	178	201	1	6	8	79
							196	9									
*05	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	614	1	7471	2	N	80	45	1	13	8	101
							88	9									
*06	8160	X	7476	-0-	-684	-0-	614	1	6832	2	N	27	13	1	13	8	102
							30	9									
*07	9362	X	8311	-0-	-1051	-0-	677	1	7460	2	N	158	194	1	5	8	61
							174	9									
*08	9362	X	8219	-0-	-1143	-0-	646	1	7478	2	N	86	8	1	12	8	127
							95	9									
09	9060	X	5696	-0-	-3364	-0-	619	1	5000	2	N	70	9	1	9	8	179
							77	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

*12	5508	X	3554	-0-	-1954	-0-	350	1	3121	2	N	75	2	1	1	8	174
							83	9									
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	263	1	2534	2	N	39	184	1	1	8	28
							43	9									
*02	2324	X	1956	-0-	-368	-0-	195	1	1699	2	N	56	2	1	2	8	80
							62	9									
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	250	1	2608	2	N	50	2	1	1	8	127
							55	9									
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2592	2	N	24	130	1	1	8	20
							26	9									
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	67	2	1	2	8	83
							74	9									
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	231	1	2574	2	N	16	3	1	2	8	94
							18	9									
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	2	N	61	1	1	1	8	153
							67	9									
*08	3100	N	3950	-0-	850	850	308	1	3564	2	N	71	193	1	2	8	29
							78	9									
*09	3000	N	2877	-0-	-123	727	315	1	2542	2	N	18	2	1	1	8	44
							20	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	188	1	1678	2	N	27	1	1	3	8	45
							30	9									
*01	1984	X	1318	-0-	-666	-0-	123	1	1184	2	N	10	2	1	4	8	49
							11	9									
*02	1792	X	1242	-0-	-550	-0-	120	1	1047	2	N	68	2	1	11	8	104
							75	9									
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	2	N	10	2	1	8	8	104
							11	9									
*04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	102	1	1289	2	N	8	2	1	5	8	105
							9	9									
*05	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	104	1	1264	2	N	15	2	1	10	8	108
							17	9									
*06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	108	1	1206	2	N	10	2	1	10	8	106
							11	9									
*07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	117	1	1288	2	N	47	4	8			149
							52	9									
*08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	111	1	1281	2	N	11	1	1	9	8	150
							12	9									
09	1470	N	964	-0-	-506	-0-	106	1	854	2	N	4	2	1	7	8	145
							4	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	4	1	6	8	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	8	1	7	8	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	6	1	19	8	11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	6	1	14	8	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	6	1	8	8	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	6	1	18	8	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	8	1	19	8	14
*07	89	X	97	-0-	8	8	4	1	48	2	N	41	2	1	7	8	46
							45	9									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	22	5	1	17	8	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	8	5	1	13	8	36

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	6	8	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1	5	8	3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	1	6	8	5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	1	11	8	4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	3	1	8	8	6
*08	193	X	216	-0-	23	23	19 8	1 9	189	2	N	7	1	1	8	8	4
09	14B2	EXT	8	-0-	8	31	1	2	7	9	N	6	1	1	3	8	6

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

*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	167 130	1 9	1420	2	N	118	5	1	6	8	112
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	146 68	1 9	1326	2	N	62	7	1	8	8	159
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	127 45	1 9	1251	2	N	41	174	1	2	8	24
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	138 31	1 9	1394	2	N	28	9	1	6	8	37
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149 55	1 9	1440	2	N	50	4	1	5	8	78
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	161 51	1 9	1603	2	N	46	3	1	6	8	115
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	152 87	1 9	1582	2	N	79	6	1	11	8	177
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	170 37	1 9	1612	2	N	34	8	1	8	8	195
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	158 51	1 9	1578	2	N	46	190	1	8	8	43
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	166 23	1 9	1590	2	N	21	3	1	3	8	58

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

*12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1077 86	1 9	9151	2	N	78	162	1	2	8	14
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	990 153	1 9	9012	2	N	139	6	1	2	8	145
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	822 44	1 9	8125	2	N	40	166	1			19
*03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	835 52	1 9	8428	2	N	47	7	1	2	8	57
*04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	943 62	1 9	9079	2	N	56	3	1	1	8	109
*05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1009 51	1 9	10039	2	N	46	3	1	2	8	150
*06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	966 29	1 9	10020	2	N	26	139	1	3	8	34
*07	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1078 11	1 9	10242	2	N	10	7	1	2	8	35
*08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	954 21	1 9	9547	2	N	19	4	1	2	8	48
*09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1113 164	1 9	10639	2	N	149	3	1	1	8	193

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	795	1	6756	2	N	215	211	1	16	8	221
							237	9									
*01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	742	1	6756	2	N	188	217	1	20	8	172
							207	9									
*02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	687	1	6790	2	N	111	197	1	4	8	82
							122	9									
*03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	651	1	6570	2	N	136	32	1	16	8	170
							150	9									
*04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	600	1	5774	2	N	92	197	1	12	8	53
							101	9									
*05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	637	1	6333	2	N	148	11	1	16	8	174
							163	9									
*06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	530	1	5497	2	N	120	212	1	27	8	55
							132	9									
*07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	633	1	6013	2	N	50	29	1	19	8	57
							55	9									
*08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	582	1	5819	2	N	78	17	1	20	8	98
							86	9									
*09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	576	1	5503	2	N	44	11	1	8	8	123
							48	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-					27
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					27
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	54	54	1			27
							59	9									
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	808	2	N	33					60
							36	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-					60
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	N	2					62
							2	9									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-					-0-
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	81	1	524	2	N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	74	1	491	2	N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (PETTUS) //CONT.// 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	957	1	7016	2	N	-0-					-0-
05	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	1048	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	7410 X	7210	-0-	-200	-0-	939	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	7657 X	7304	-0-	-353	-0-	762	1	6542	2	Y	-0-					-0-
08	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	794	1	9390	2	Y	-0-					-0-
*09	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	841	1	9293	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	1111	-0-	-3299	-0-	133	1	978	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	1368	-0-	-3189	-0-	183	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1032	-0-	-2238	-0-	134	1	898	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	872	-0-	-554	-0-	91	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	98	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	118	1	1306	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	108	1	795	2	N	-0-			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	125	1	814	2	N	-0-			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	N	-0-			-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	86	1	737	2	Y	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	-0-			-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	2	N	-0-			-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	40	1	269	2	N	-0-			-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	32	1	278	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	29	1	338	2	Y	-0-			-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

04	DLQ G-10	2342	-0-	2342	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	1949	-0-	-511	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
08	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
05	1375 X	-0-	-0-	-1375	-0-				N	-0-			-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	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

04	1560 N	1585	-0-	25	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
07	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2		N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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. 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	411	1	3683	3	Y	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	419	1	3437	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	474	1	3794	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	487	1	4318	3	Y	-0-					-0-
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	592	1	5066	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	293	1	2362	3	Y	-0-					-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	308	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	312	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	1346	-0-	-1413	-0-	133	1	1213	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3765	-0-	665	665	397	1	3368	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	248	1	2219	3	Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	294	1	2381	3	Y	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	283	1	2477	3	Y	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	327	1	2746	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	206	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	195	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1589	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	181	1	1601	3	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	204	1	1768	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	147	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	988	3	Y	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	138	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1158	3	Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	1286	3	N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	125	1	1184	3	N	-0-					-0-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	114	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	438	-0-	-12	-0-	50	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	3	Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	120	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	112	1	816	3	Y	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	829	-0-	-287	-0-	84	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	154	1	1301	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	286	1	3142	3	N	-0-					-0-
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2644	3	N	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	301	1	2757	3	N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	277	1	2851	3	N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	236	1	2555	3	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	492	-0-	-468	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	1023	N	432	-0-	-591	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
							86	3									
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	30	1	339	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-
							83	3									
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
							37	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	113	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	120	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	137	1	3176	2	N	93	92	1			1
							102	9									
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	156	1	3295	2	N	84					85
							92	9									
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	146	1	3127	2	N	-0-	57	6			28

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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	1					19
							1	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	137	1	2095	2	Y	-0-					19
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	2	Y	-0-					19
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	2192	2	Y	-0-					19
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	141	1	1941	2	Y	-0-					19
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1					20
							1	9									

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
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	437	1	6929	2	Y	-0-					-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	438	1	6713	2	Y	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	394	1	6018	2	Y	1					1
							1	9									
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	427	1	6099	2	Y	1					2
							1	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	450	1	6169	2	Y	1					3
							1	9									
*09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	428	1	6069	2	Y	1					4
							1	9									

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
04	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	209	1	3316	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	219	1	3358	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	204	1	3124	2	Y	1					1
							1	9									
07	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	225	1	3212	2	Y	1					2
							1	9									
08	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	233	1	3198	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	209	1	2967	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					2
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	2					4
							2	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	Y	1					5
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	1					6
							1	9									
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					6

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					3
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1					4
							1	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	2	Y	1					5
							1	9									
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1					6
							1	9									
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6

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
04	4050	X	3857	-0-	-193	-0-	229	1	3628	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	239	1	3661	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3858	-0-	-192	-0-	237	1	3620	2	Y	1					1
							1	9									
07	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	261	1	3721	2	Y	1					2
							1	9									
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	281	1	3852	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	Y	-0-					3

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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					2
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	57	1	881	2	Y	-0-					2
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	68	1	966	2	Y	-0-					2
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					3

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
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	195	1	3102	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	194	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	183	1	2801	2	Y	1					1
							1	9									
07	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	194	1	2775	2	Y	1					2
							1	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	217	1	2980	2	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	197	1	2796	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			3
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			3
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			3
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			3
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

04	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	118	1	1813	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	107	1	1633	2	Y	1			1
							1	9							
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	111	1	1588	2	Y	1			2
							1	9							
08	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	111	1	1520	2	Y	1			3
							1	9							
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	95	1	1346	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	-0-			2
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-			2
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-			2
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-			2
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	46	1	589	2	Y	1			3
							1	9							
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

04	5370	X	3781	-0-	-1589	-0-	224	1	3557	2	Y	-0-			-0-
05	5549	X	4071	-0-	-1478	-0-	249	1	3822	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4171	-0-	-659	-0-	256	1	3914	2	Y	1			1
							1	9							
07	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	290	1	4137	2	Y	1			2
							1	9							
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	312	1	4283	2	Y	1			3
							1	9							
*09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	298	1	4222	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

04	330	N	298	-0-	-32	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			2
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	242	2	Y	1			3
							1	9							
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	1			4
							1	9							
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	293	2	Y	1			5
							1	9							
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	71	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	70	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	50	1	768	2	Y	2					2
							2	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	1					3
							1	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1322	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	2	Y	-0-					4

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
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	285	1	3871	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	258	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	298	1	4001	2	Y	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	230	1	3133	2	Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	229	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	255	1	2833	2	Y	-0-					-0-

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
04	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	103	1	1639	2	Y	-0-					1
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					1
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	2	Y	1					2
							1	9									
07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	107	1	1530	2	Y	1					3
							1	9									
08	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	75	1	1031	2	Y	1					4
							1	9									
09	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					4

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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	1					1
							1	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	1					2
							1	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	1					3
							1	9									
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					3

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
04	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	263	1	4174	2	Y	-0-					1
05	4898	X	3155	-0-	-1743	-0-	193	1	2962	2	Y	-0-					1
06	4740	X	2834	-0-	-1906	-0-	174	1	2659	2	Y	1					2
							1	9									
07	4898	X	2933	-0-	-1965	-0-	192	1	2740	2	Y	1					3
							1	9									
08	4681	X	2483	-0-	-2198	-0-	169	1	2313	2	Y	1					4
							1	9									
09	4440	X	2950	-0-	-1490	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	229	1	3632	2	Y	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	245	1	3753	2	Y	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	238	1	3640	2	Y	1					1
							1	9									
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	265	1	3775	2	Y	1					2
							1	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	273	1	3744	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	251	1	3562	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	62	1	952	2	Y	1					1
							1	9									
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	79	1	1077	2	Y	1					2
							1	9									
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	64	1	914	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

04	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	158	1	2512	2	Y	-0-					1
05	2821	X	239	-0-	-2582	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					1
06	2400	X	518	-0-	-1882	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					1
07	2759	X	280	-0-	-2479	-0-	18	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
08	2759	X	2	-0-	-2757	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

04	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	14	-0-	-286	-0-	1	1	11	2	Y	2					2
							2	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1					3
							1	9									
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					4
							1	9									
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	84	1	1333	2	Y	-0-					1
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					1
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	-0-					1
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	1					2
							1	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1666	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5247	-0-	-243	-0-	360	1	4887	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5225	-0-	-448	-0-	356	1	4869	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	354	1	4748	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	360	1	4897	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	379	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5177	-0-	-73	-0-	428	1	4749	2	Y	-0-					-0-

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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	Y	1					1
							1	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1219	2	Y	1					2
							1	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					3

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
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	157	1	2484	2	Y	-0-					1
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	154	1	2359	2	Y	-0-					1
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	144	1	2208	2	Y	1					2
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	157	1	2238	2	Y	1					3
							1	9									
08	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	158	1	2174	2	Y	1					4
							1	9									
09	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	149	1	2116	2	Y	-0-					4

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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					2
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	22	1	343	2	Y	1			1
							1	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	1			2
							1	9							
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	343	2	Y	1			3
							1	9							
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			3

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
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			-0-

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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	1			3
							1	9							
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			3
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			3
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	Y	-0-			3
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	1			4
							1	9							
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			4

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
04	6210	X	1537	-0-	-4673	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-			-0-
05	6417	X	2869	-0-	-3548	-0-	176	1	2693	2	Y	-0-			-0-
06	6210	X	2453	-0-	-3757	-0-	151	1	2301	2	Y	1			1
							1	9							
07	6417	X	2001	-0-	-4416	-0-	131	1	1869	2	Y	1			2
							1	9							
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	329	1	4509	2	Y	1			3
							1	9							
*09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	404	1	5727	2	Y	-0-			3

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
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	236	1	2147	2	Y	-0-			3
05	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	241	1	2064	2	Y	-0-			3
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	225	1	1972	2	Y	-0-			3
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	229	1	2018	2	Y	-0-			3
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	223	1	2055	2	Y	-0-			3
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	211	1	1986	2	Y	-0-			3

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
04	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	408	1	3719	2	Y	-0-			7
05	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	267	1	2291	2	Y	-0-			7
06	4140	X	1615	-0-	-2525	-0-	166	1	1449	2	Y	-0-			7
07	4278	X	1257	-0-	-3021	-0-	128	1	1129	2	Y	-0-			7
08	4278	X	718	-0-	-3560	-0-	70	1	648	2	Y	-0-			7
09	4140	X	3086	-0-	-1054	-0-	296	1	2790	2	Y	-0-			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	229	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1661	-0-	-13	-0-	222	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1550	-0-	-70	-0-	202	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	146	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	2	Y	-0-					-0-

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
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					1
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					1
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					1
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	29	1	411	2	Y	1					2
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	192	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	2	Y	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	196	1	2529	2	Y	-0-					-0-
*09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	237	1	2629	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2086	-0-	-23	-0-	124	1	1962	2	Y	-0-					1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1612	2	Y	-0-					1
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	98	1	1497	2	Y	-0-					1
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	Y	1					2
							1	9									
08	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	105	1	1438	2	Y	1					3
							1	9									
09	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	32	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	64	X	33	-0-	-31	1	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	1	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*08	39	X	39	-0-	-0-	1	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	15	1	1	13	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					1
05	589	N	282	-0-	-307	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					1
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					1
07	682	N	138	-0-	-544	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	Y	-0-					1
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	58	1	425	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-			-0-
07	496	N	299	-0-	-197	-0-	31	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	33	1	391	2	Y	-0-			-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	235	1	2136	2	Y	-0-			4
05	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	302	1	2591	2	Y	-0-			4
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	231	1	2020	2	Y	-0-			4
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	284	1	2506	2	Y	-0-			4
08	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	265	1	2440	2	Y	-0-			4
*09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	272	1	2568	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	Y	-0-			2
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	110	1	947	2	Y	-0-			2
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	228	1	1999	2	Y	-0-			2
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	-0-			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	175	1	1614	2	Y	-0-			2
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	153	1	1441	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	132	1	2092	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	122	1	1871	2	Y	1			1
							1	9							
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	190	1	2716	2	Y	1			2
							1	9							
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	2	Y	1			3
							1	9							
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	71	1	1084	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	68	1	1046	2	Y	1			1
							1	9							
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	72	1	1026	2	Y	1			2
							1	9							
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	1			3
							1	9							
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	44	1	603	2	Y	-0-			2
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	44	1	605	2	Y	-0-			2
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	42	1	566	2	Y	-0-			2
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	39	1	526	2	Y	-0-			2
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2			4
							2	9							
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-			4

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
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	334	1	3948	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	343	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	346	1	3764	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	360	1	3379	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3552	-0-	-912	-0-	351	1	3201	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	353	1	3171	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	2	Y	1			2
							1	9							
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	169	1	2585	2	Y	-0-			2
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-			2
07	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	66	1	944	2	Y	-0-			2
08	1519	N	972	-0-	-547	-0-	66	1	905	2	Y	1			3
							1	9							
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-			1
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	160	1	2459	2	Y	-0-			1
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	154	1	2352	2	Y	-0-			1
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	170	1	2424	2	Y	1			2
							1	9							
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	178	1	2437	2	Y	1			3
							1	9							
09	2490	N	2487	-0-	-3	-0-	164	1	2323	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	Y	1			1
							1	9							
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	76	1	1078	2	Y	-0-			1
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	79	1	1087	2	Y	1			2
							1	9							
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	72	1	1026	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	199	1	2703	2	Y	-0-					3
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2518	2	Y	-0-					3
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	199	1	2676	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3417	-0-	317	317	234	1	3183	2	Y	-0-					3
08	2576	N	2259	-0-	-317	-0-	162	1	2094	2	Y	3					6
							3	9									
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	225	1	2502	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 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
04	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	360	1	3282	2	Y	-0-					6
05	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	449	1	3853	2	Y	-0-					6
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	465	1	4065	2	Y	-0-					6
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	430	1	3788	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	365	1	3365	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	349	1	3287	2	Y	-0-					6

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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-

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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-

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
04	2835	N	2797	-0-	-38	-0-	277	1	2520	2	Y	-0-					5
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	298	1	2557	2	Y	-0-					5
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	283	1	2475	2	Y	-0-					5
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	303	1	2666	2	Y	-0-					5
08	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	265	1	2449	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	253	1	2380	2	Y	-0-					5

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
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	496	1	4517	2	Y	-0-					7
05	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	381	1	3266	2	Y	-0-					7
06	4320	X	2713	-0-	-1607	-0-	278	1	2435	2	Y	-0-					7
07	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	415	1	3654	2	Y	-0-					7
08	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	384	1	3538	2	Y	-0-					7
09	4320	X	1705	-0-	-2615	-0-	164	1	1541	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4288	-0-	-662	-0-	294	1	3994	2	Y	-0-					7
05	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	282	1	3854	2	Y	-0-					7
06	4710	X	4281	-0-	-429	-0-	297	1	3984	2	Y	-0-					7
07	4805	X	4079	-0-	-726	-0-	279	1	3800	2	Y	-0-					7
08	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	271	1	3511	2	Y	10					17
							11	9									
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	337	1	3748	2	Y	-0-					17

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
04	2430	X	2424	-0-	-6	-0-	240	1	2184	2	Y	-0-					5
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					5
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	329	1	2881	2	Y	-0-					5
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	314	1	2764	2	Y	-0-					5
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	2	Y	-0-					5
*09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	246	1	2318	2	Y	-0-					5

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
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	108	1	1711	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					1
07	1736	N	690	-0-	-1046	-0-	45	1	644	2	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	773	-0-	-870	-0-	52	1	720	2	Y	1					3
							1	9									
09	1410	N	724	-0-	-686	-0-	48	1	676	2	Y	-0-					3

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
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	453	1	4122	2	Y	-0-					3
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	386	1	3307	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	340	1	2971	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	299	1	2632	2	Y	-0-					3
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	401	1	3703	2	Y	-0-					3
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	376	1	3545	2	Y	-0-					3

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
04	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	176	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	179	1	2744	2	Y	1					1
							1	9									
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	216	1	3075	2	Y	1					2
							1	9									
08	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	224	1	3067	2	Y	1					3
							1	9									
09	3240	X	971	-0-	-2269	-0-	64	1	907	2	Y	-0-					3

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
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	72	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	62	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	109	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	119	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					-0-

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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					2
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					2
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					2
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	8	Y	-0-					6
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					6
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					6
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					6
*09	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	76	2	Y	1	1	6			6
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

04	4530	X	4030	-0-	-500	-0-	399	1	3631	2	Y	-0-					7
05	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	416	1	3567	2	Y	-0-					7
06	4470	X	4201	-0-	-269	-0-	431	1	3770	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	419	1	3691	2	Y	-0-					7
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	427	1	3936	2	Y	-0-					7
09	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	382	1	3602	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	-0-					1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-					1
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1425	2	Y	-0-					1
07	1178	N	627	-0-	-551	-0-	43	1	584	2	Y	-0-					1
08	1178	N	995	-0-	-183	-0-	71	1	922	2	Y	2					3
							2	9									
09	1140	N	647	-0-	-493	-0-	53	1	594	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	167	1	1526	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	180	1	1547	2	Y	-0-					3
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1532	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	170	1	1502	2	Y	-0-					3
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	181	1	1667	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	152	1	1432	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	240	1	2187	2	Y	-0-					4
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	255	1	2191	2	Y	-0-					4
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	251	1	2192	2	Y	-0-					4
07	3100	N	3237	-0-	137	137	330	1	2907	2	Y	-0-					4
08	3100	N	3305	-0-	205	342	323	1	2982	2	Y	-0-					4
*09	3000	N	2693	-0-	-307	35	258	1	2435	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	164	1	1497	2	Y	-0-					3
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	171	1	1463	2	Y	-0-					3
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	149	1	1303	2	Y	-0-					3
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	154	1	1358	2	Y	-0-					3
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	152	1	1401	2	Y	-0-					3
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	Y	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					-0-

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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					1
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					1
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					1

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
04	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	133	1	2103	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	141	1	2160	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	127	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
07	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	128	1	1829	2	Y	1					2
							1	9									
08	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	95	1	1303	2	Y	2					4
							2	9									
09	2070	N	1239	-0-	-831	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					1
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					1
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	2	Y	-0-					1
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					1
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	N	-0-					-0-
05	744	N	306	-0-	-438	-0-	41	1	265	2	N	-0-					-0-
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	35	1	236	2	N	-0-					-0-
07	589	N	258	-0-	-331	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	36	1	554	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	N	602	-0-	-235	-0-	39	1	562	2	Y	1					2
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

04	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	153	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	130	1	1841	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	2	Y	-0-					1
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	152	1	2080	2	Y	-0-					1
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-					1
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2128	2	Y	-0-					1
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	Y	4					5
							4	9									
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	182	1	2027	2	Y	-0-					5

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
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1195	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-					2
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	137	1	1195	2	Y	-0-					2
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	153	1	1346	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	123	1	1132	2	Y	-0-					2
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	53	X	32	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		132	-0-	132	132	13	1	119	2	Y	-0-					-0-

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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	99	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	126	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	114	1	1739	2	Y	1					1
							1	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	120	1	1712	2	Y	1					2
							1	9									
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	120	1	1646	2	Y	1					3
							1	9									
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	52	1	823	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	64	1	974	2	N	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	N	-0-			-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	61	1	835	2	N	-0-			-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

04	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	361	1	2650	2	N	39	184	1	14
							43	9							
05	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	319	1	2073	2	N	-0-			14
06	3600	X	2136	-0-	-1464	-0-	276	1	1843	2	N	15			29
							17	9							
07	3720	X	1947	-0-	-1773	-0-	203	1	1744	2	Y	-0-			29
08	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	258	1	3054	2	Y	70			99
							77	9							
09	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	222	1	2455	2	Y	-0-			99

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1496	2	Y	-0-			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-			-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	98	1	1493	2	Y	2			2
							2	9							
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	111	1	1581	2	Y	1			3
							1	9							
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	114	1	1558	2	Y	1			4
							1	9							
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			1
05	837	N	221	-0-	-616	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			1
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-			1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	1			2
							1	9							
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	91	2	Y	1			3
							1	9							
09	810	N	46	-0-	-764	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	391	1	3562	2	Y	-0-			5
05	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	357	1	3062	2	Y	-0-			5
06	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	376	1	3287	2	Y	-0-			5
07	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	396	1	3492	2	Y	-0-			5
08	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	2	Y	-0-			5
09	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	346	1	3263	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	149	1	1359	2	Y	-0-			3
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-			3
06	1560	N	770	-0-	-790	-0-	79	1	691	2	Y	-0-			3
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-			3
08	1178	N	693	-0-	-485	-0-	68	1	625	2	Y	-0-			3
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	67	1	632	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	249	1	3944	2	Y	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	304	1	4659	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	260	1	3981	2	Y	1					1
							1	9									
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	296	1	4220	2	Y	1					2
							1	9									
08	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	304	1	4166	2	Y	1					3
							1	9									
09	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	278	1	3937	2	Y	-0-					3

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
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					1

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
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	299	1	2188	2	N	-0-					71
05	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	213	1	1380	2	N	-0-					71
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	344	1	2300	2	N	-0-					71
07	2573	X	2228	-0-	-345	-0-	232	1	1996	2	Y	-0-					71
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	242	1	2865	2	Y	-0-					71
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	249	1	2751	2	Y	-0-					71

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	75	1	1030	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	74	1	990	2	Y	-0-					1
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	-0-					1
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	2	Y	2					3
							2	9									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	226	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	161	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	200	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	324	1	2784	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3253	-0-	153	161	254	1	2999	2	Y	-0-					-0-
*09	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	219	1	2421	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1132	2	Y	1					1
							1	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	Y	1					2
							1	9									
08	1302	N	710	-0-	-592	-0-	48	1	661	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	96	1	1364	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3523	-0-	-767	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3316	-0-	-974	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3515	-0-	-515	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					2
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					2
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					2
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					2
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	Y	-0-					3

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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	91	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	83	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	86	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	947	-0-	-523	-0-	62	1	885	2	N	-0-					-0-

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	311	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	346	1	2249	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	296	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	210	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1731	-0-	-1152	-0-	135	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1179	-0-	-1401	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

04	4140	X	3553	-0-	-587	-0-	211	1	3342	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3303	-0-	-975	-0-	202	1	3101	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	201	1	3073	2	Y	1					1
							1	9									
07	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	186	1	2647	2	Y	1					2
							1	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	298	1	4082	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	3213	-0-	-327	-0-	212	1	3001	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	106	1	962	2	Y	-0-					2
05	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	111	1	949	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	110	1	963	2	Y	-0-					2
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	134	1	1181	2	Y	-0-					2
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	-0-					2
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	17	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4279	-0-	1279	1279	514	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3027	-0-	-73	1206	404	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2995	N	1789	-0-	-1206	-0-	233	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	307	-0-	-2793	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	49	-0-	-2951	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

04	420	N	41	-0-	-379	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

04	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	332	1	3025	2	Y	-0-					7
05	4216	X	3339	-0-	-877	-0-	349	1	2990	2	Y	-0-					7
06	4080	X	3176	-0-	-904	-0-	326	1	2850	2	Y	-0-					7
07	4216	X	3162	-0-	-1054	-0-	322	1	2840	2	Y	-0-					7
08	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	405	1	3739	2	Y	-0-					7
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	357	1	3368	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	191	1	3037	2	Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	189	1	2893	2	Y	1					1
							1	9									
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	207	1	2949	2	Y	1					2
							1	9									
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	203	1	2788	2	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	161	1	2277	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1					2
							1	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	1					3
							1	9									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					3

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	127	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	131	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	135	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	137	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	139	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	137	1	1234	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	1					3
							1	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3

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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	102	1	1553	2	Y	1					1
							1	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1995	2	Y	1					2
							1	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1461	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	135	1	1913	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	55	1	752	2	Y	-0-					2
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					2
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					2
07	837	N	567	-0-	-270	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					2
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	550	2	Y	6					8
							7	9									
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	47	1	524	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	57	1	875	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	930	N	708	-0-	-222	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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 #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					2
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					2
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					2
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					2
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					2
*09	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	6			2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	540	1	4914	2	Y	8					9
							9	9									
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	620	1	5319	2	Y	-0-					9
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	547	1	4785	2	Y	-0-					9
07	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	526	1	4638	2	Y	-0-					9
08	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	497	1	4586	2	Y	-0-					9
09	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	467	1	4404	2	Y	-0-					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

04	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	2755	2	17	9	Y	15	21	1			14
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9122	2	12	9	Y	11	22	1			3
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6985	2	3	9	Y	3					6
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6470	2	8	9	Y	7					13
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4378	2	11	9	Y	10					23
09	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3280	2	9	9	Y	8					31

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

04	540	N	483	-0-	-57	-0-	48	1	435	2	Y	-0-					1
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					1
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	Y	-0-					1
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					1
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					1
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	37	1	351	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

04	480	N	447	-0-	-33	-0-	446	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	241	1	3832	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3953	-0-	-635	-0-	242	1	3711	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3482	-0-	-958	-0-	214	1	3266	2	Y	2					2
							2	9									
07	4588	X	2831	-0-	-1757	-0-	185	1	2645	2	Y	1					3
							1	9									
08	4216	X	2913	-0-	-1303	-0-	198	1	2714	2	Y	1					4
							1	9									
09	4080	X	3646	-0-	-434	-0-	240	1	3406	2	Y	-0-					4

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
04	2280	N	1254	-0-	-1026	-0-	1243	2	11	9	Y	10	17	1			13
05	2356	N	1329	-0-	-1027	-0-	1322	2	7	9	Y	6	15	1			4
06	2070	N	792	-0-	-1278	-0-	790	2	2	9	Y	2					6
07	1302	N	730	-0-	-572	-0-	726	2	4	9	Y	4					10
08	3100	N	3223	-0-	123	123	3215	2	8	9	Y	7					17
*09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2150	2	7	9	Y	6					23

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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1	2	1			3
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					3
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					3

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
04	4140	X	183	-0-	-3957	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	286	1	3907	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2517	-0-	-1623	-0-	175	1	2342	2	Y	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	298	1	4052	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	291	1	3765	2	Y	8					8
							9	9									
09	4050	X	338	-0-	-3712	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					8

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
04	660	N	285	-0-	-375	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	1					1
							1	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	2	Y	1					2
							1	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	144	1	1977	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	-0-					3

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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2762	2	13	9	Y	12	20	1			14
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2637	2	10	9	Y	9	20	1			3
06	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	2475	2	3	9	Y	3					6
07	2883	N	2449	-0-	-434	-0-	2443	2	6	9	Y	5					11
08	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2013	2	9	9	Y	8					19
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	Y	7					26

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
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	406	1	3702	2	Y	-0-					31
05	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	415	1	3557	2	Y	1					32
							1	9									
06	4080	X	3851	-0-	-229	-0-	395	1	3456	2	Y	-0-					32
07	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	417	1	3672	2	Y	-0-					32
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3807	2	Y	-0-					32
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	394	1	3712	2	Y	-0-	2	6			30

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
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					21
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					21
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2			N	-0-					21
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					21
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					21
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					21

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7495	-0-	-813	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6098	-0-	-1792	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

04	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2924	2			Y	-0-					2
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					2
06	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			Y	-0-					2
07	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					2
08	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2			Y	-0-					2
09	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	2976	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	186	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	193	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	184	1	2819	2	Y	1					1
							1	9									
07	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	200	1	2858	2	Y	1					2
							1	9									
08	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	207	1	2837	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	193	1	2736	2	Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					18
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4604	2	163	9	N	148	135	1			31
06	4590	X	3432	-0-	-1158	-0-	3432	2			N	-0-					31
07	4929	X	4057	-0-	-872	-0-	4057	2			N	-0-					31
08	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3687	2			N	-0-					31
09	4620	X	3438	-0-	-1182	-0-	3438	2			N	-0-					31

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

04	1110	N	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3478	2	15	9	Y	14	25	1			16
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4022	2	12	9	Y	11	24	1			3
06	3180	X	2678	-0-	-502	-0-	2675	2	3	9	Y	3					6
07	3286	X	2312	-0-	-974	-0-	2305	2	7	9	Y	6					12
08	3286	X	2101	-0-	-1185	-0-	2090	2	11	9	Y	10					22
09	3180	X	1661	-0-	-1519	-0-	1652	2	9	9	Y	8					30

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
04	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2334	2	3	9	N	3					3
07	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	2233	2			N	-0-					3
08	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2319	2	1	9	N	1					4
09	2460	X	2147	-0-	-313	-0-	2080	2	67	9	N	61					65

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
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	3	1	38	2	Y	1					1
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	1					2
							1	9									
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	1					3
							1	9									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3112	-0-	-338	-0-	3112	2			Y	-0-					1
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			Y	-0-					1
06	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	2396	2			Y	-0-					1
07	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			Y	-0-					1
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					1
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	1	1			3
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			2
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					2
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					2
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2277	2	12	9	Y	11	18	1			15
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2393	2	9	9	Y	8	18	1			5
06	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2314	2	2	9	Y	2					7
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	Y	5					12
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	7					19
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2305	2	7	9	Y	6					25

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
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	944	2	4	9	Y	4	8	1			4
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	940	2	1	9	Y	1					1
07	992	N	816	-0-	-176	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
08	1054	N	725	-0-	-329	-0-	722	2	3	9	Y	3					6
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	706	2	2	9	Y	2					8

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
04	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
04	960	N	592	-0-	-368	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	N	64	54	1			10
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					10
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					10
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					10
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	N	23					33

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1			3
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			3
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					3
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					4
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	269	1	3651	2	Y	-0-					2
05	4743	X	3856	-0-	-887	-0-	263	1	3593	2	Y	-0-					2
06	4260	X	3118	-0-	-1142	-0-	216	1	2902	2	Y	-0-					2
07	4061	X	3479	-0-	-582	-0-	238	1	3241	2	Y	-0-					2
08	4061	X	3550	-0-	-511	-0-	254	1	3286	2	Y	9					11
							10	9									
09	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	285	1	3170	2	Y	-0-					11

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5081	-0-	-1699	-0-	349	1	4732	2	Y	-0-					5
05	7006	X	5576	-0-	-1430	-0-	380	1	5196	2	Y	-0-					5
06	6780	X	3768	-0-	-3012	-0-	261	1	3507	2	Y	-0-					5
07	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	387	1	5266	2	Y	-0-					5
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	418	1	5406	2	Y	14					19
							15	9									
*09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	475	1	5277	2	Y	-0-					19

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3534	2	19	9	Y	17	24	1			18
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3644	2	13	9	Y	12	25	1			5
06	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3560	2	4	9	Y	4					9
07	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3735	2	8	9	Y	7					16
08	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3673	2	12	9	Y	11					27
09	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3540	2	10	9	Y	9					36

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
04	2400	N	2017	-0-	-383	-0-	2005	2	12	9	Y	11	16	1			11
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1879	2	9	9	Y	8	17	1			2
06	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1939	2	2	9	Y	2					4
07	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1879	2	6	9	Y	5					9
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1870	2	8	9	Y	7					16
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1774	2	7	9	Y	6					22

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	181	1	2464	2	Y	-0-					3
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	2502	2	Y	-0-					3
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	183	1	2451	2	Y	-0-					3
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	187	1	2551	2	Y	-0-					3
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2480	2	Y	5					8
							6	9									
09	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	209	1	2326	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	1					2
							1	9									
08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	53	1	722	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

04	6120	X	5667	-0-	-453	-0-	389	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	384	1	5257	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	385	1	5170	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5769	-0-	-524	-0-	395	1	5374	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5526	-0-	-550	-0-	397	1	5129	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4025	-0-	-1645	-0-	332	1	3693	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

04	T. A.		721	-0-	721	721	39	1	523	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	T. A.		589	-0-	589	1310	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
06	T. A.		726	-0-	726	2036	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
07	2545	X	509	-0-	-2036	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

04	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1661	2	10	9	Y	9	14	1			12
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	Y	6	14	1			4
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					6
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	Y	4					10
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1922	2	7	9	Y	6					16
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1883	2	6	9	Y	5					21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	248	1	3361	2	Y	-0-					3
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	245	1	3352	2	Y	-0-					3
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	238	1	3195	2	Y	-0-					3
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	227	1	3094	2	Y	-0-					3
08	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	246	1	3188	2	Y	7					10
							8	9									
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	267	1	2971	2	Y	-0-					10

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

04	T. A.		2256	-0-	2256	2256	125	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
05	T. A.		2298	-0-	2298	4554	133	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	T. A.		1878	-0-	1878	6432	120	1	1387	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
07	8192	X	1760	-0-	-6432	-0-	101	1	1315	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	143	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	2	Y	-0-					-0-
							405	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

04	3060	X	2727	-0-	-333	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2278	2	10	9	Y	9	16	1			10
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2396	2	8	9	Y	7	16	1			1
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	Y	2					3
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					7
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6					13
09	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2031	2	6	9	Y	5					18

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	124	1	1689	2	Y	-0-					2
05	1860	N	1227	-0-	-633	-0-	84	1	1143	2	Y	-0-					2
06	1920	N	1228	-0-	-692	-0-	85	1	1143	2	Y	-0-					2
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2748	2	Y	-0-					2
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	163	1	2106	2	Y	4					6
							4	9									
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	168	1	1863	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

04	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	175	1	2378	2	Y	-0-					3
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	184	1	2517	2	Y	-0-					3
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-					3
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	171	1	2331	2	Y	-0-					3
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	205	1	2654	2	Y	5					8
							6	9									
*09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1460	-0-	-1450	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	415	1	5635	2	Y	-0-					-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	421	1	5758	2	Y	-0-					-0-
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	417	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	418	1	5692	2	Y	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	435	1	5632	2	Y	-0-					-0-
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	508	1	5641	2	Y	-0-					-0-

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
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	105	1	1606	2	Y	1					1
							1	9									
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	91	1	1298	2	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	441	-0-	-1202	-0-	30	1	410	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-					3

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3452	-0-	-208	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3370	-0-	-412	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	223	1	3025	2	Y	-0-					2
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	219	1	2992	2	Y	-0-					2
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2971	2	Y	-0-					2
07	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	224	1	3048	2	Y	-0-					2
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	221	1	2860	2	Y	6					8
							7	9									
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

04	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	344	1	4507	2	Y	-0-					-0-
							1366	3									
05	7068	X	4635	-0-	-2433	-0-	268	1	3447	2	Y	-0-					-0-
							920	3									
06	6840	X	4233	-0-	-2607	-0-	271	1	3123	2	Y	-0-					-0-
							839	3									
07	7068	X	5688	-0-	-1380	-0-	325	1	4250	2	Y	-0-					-0-
							1113	3									
08	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	308	1	3372	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
09	6210	X	3925	-0-	-2285	-0-	246	1	2846	2	Y	-0-					-0-
							833	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	329	1	4464	2	Y	-0-					5
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	359	1	4919	2	Y	-0-					5
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	363	1	4870	2	Y	-0-					5
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	367	1	4995	2	Y	-0-					5
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	375	1	4848	2	Y	5					10
							6	9									
*09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	448	1	4973	2	Y	-0-					10

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	1857	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	151	1	1751	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
07	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	126	1	1648	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
08	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	136	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
09	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							415	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	143	-0-	-337	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					4
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					4
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					4
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					4
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	298	2	Y	3					7
							3	9									
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	309	1	4202	2	Y	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	319	1	4371	2	Y	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	306	1	4108	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	318	1	4324	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	323	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	363	1	4038	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	129	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	145	1	1977	2	Y	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	161	1	1784	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
04	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-					1
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-					1
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	74	1	955	2	Y	3					4
							3	9									
09	1500	N	704	-0-	-796	-0-	58	1	646	2	Y	-0-					4

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
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	78	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	110	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	105	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	120	1	1336	2	Y	-0-					-0-

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
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	376	-0-	-244	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	34	1	437	2	Y	2					2
							2	9									
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					2

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
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					3
05	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	169	1	2312	2	Y	-0-					3
06	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	166	1	2223	2	Y	-0-					3
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	169	1	2298	2	Y	-0-					3
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	173	1	2232	2	Y	5					8
							6	9									
09	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	196	1	2176	2	Y	-0-					8

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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	154	1	2095	2	Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	136	1	1846	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	867	-0-	-404	-0-	62	1	802	2	Y	3					3
							3	9									
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					3

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
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	115	1	1047	2	N	-0-					12
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	251	1	2150	2	N	-0-					12
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	186	1	1627	2	N	-0-					12
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	265	1	2333	2	N	-0-					12
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	237	1	2185	2	N	-0-					12
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	200	1	1885	2	N	-0-	1	6			11

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
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	224	1	3043	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	202	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	247	1	3316	2	Y	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	229	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	232	1	2997	2	Y	6					6
							7	9									
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-					6

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
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	249	1	3376	2	Y	-0-					-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	238	1	3262	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	231	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	244	1	3324	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	233	1	3014	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	259	1	2876	2	Y	-0-					-0-

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
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	588	1	4312	2	N	-0-					25
*05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	644	1	4181	2	N	-0-					25
*06	4950	X	4473	-0-	-477	-0-	577	1	3855	2	N	37					62
							41	9									
*07	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	457	1	3930	2	Y	12					74
							13	9									
*08	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	393	1	4646	2	Y	-0-					74
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	412	1	4554	2	Y	-0-					74

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
04	900	N	684	-0-	-216	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	976	2	Y	1					2
							1	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	Y	2					4
							2	9									
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
09	DLQ G-10		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	1343	1	16989	3	Y	243	264	1			119
							156	4	267	9							
05	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	1605	1	18645	3	Y	258	289	1			88
							306	4	284	9							
06	DLQ G-10		20238	-0-	20238	20238	996	1	18834	3	Y	187	149	1			126
							202	4	206	9							
07	DLQ G-10		18642	-0-	18642	38880	1667	1	16428	3	Y	320	372	1			74
							195	4	352	9							
08	DLQ G-10		19989	-0-	19989	58869	1550	1	17772	3	Y	387	276	1			185
							241	4	426	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58869					Y	NO RPT					185

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0	7480	-0-	7480	B	138828	537	1	6767	3	Y	104	105	1			92
							62	4	114	9							
05	0	5718	-0-	5718	B	144546	441	1	5108	3	Y	77	79	1			90
							84	4	85	9							
06	DLQ G-10	5297	-0-	5297	B	149843	262	1	4922	3	Y	55	39	1			106
							52	4	61	9							
07	DLQ G-10	8325	-0-	8325	B	158168	744	1	7328	3	Y	150	166	1			90
							88	4	165	9							
08	DLQ G-10	6734	-0-	6734	B	164902	522	1	5981	3	Y	137	93	1			134
							80	4	151	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 164902																	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	164902					Y	NO RPT					134

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	N	12					51
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	N	12	44	1			19
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	N	12					31
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17					48
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	N	13	47	1			14
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1128	2	10	9	N	9					23

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	Y	25					98
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	Y	24	85	1			37
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	238	2	28	9	Y	25					62
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	312	2	36	9	Y	33					95
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	Y	27	94	1			28
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	282	2	21	9	Y	19					47

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12					51
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12	44	1			19
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	476	2	13	9	Y	12					31
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	Y	17					48
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	Y	13	47	1			14
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	564	2	10	9	Y	9					23

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			46
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			46
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			46
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			46
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

04	720	N	617	-0-	-103	-0-	72	1	545	2	N	-0-			5
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	80	1	457	2	N	-0-			5
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	73	1	411	2	N	1	6	1	-0-
							1	9							
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	90	1	458	2	N	1			1
							1	9							
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	N	-0-			1
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	2	N	-0-			1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	-0-	14
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-	14
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	96	1	540	2	N	-0-	14
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	116	1	592	2	N	-0-	14
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	182	1	881	2	N	-0-	14
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	132	1	490	2	N	-0-	14

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	99	1	750	2	N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	154	1	879	2	N	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	114	1	639	2	N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	144	1	736	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	166	1	802	2	N	-0-			-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	183	1	681	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	N	-0-			-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	32	1	155	2	N	-0-			-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	53	1	195	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					285
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	225	1			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	6			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102

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
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	44	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	42	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	44	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	160	-0-	-243	-0-	26	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3652	-0-	3652	-0-	259 18	1 9	3375	2	Y	16	14	1			14
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	251 22	1 9	3232	2	Y	20	14	1			20
06	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	224 19	1 9	2970	2	Y	17	26	1			11
07	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	278 17	1 9	3495	2	Y	15	14	1			12
08	3782	X	1453	-0-	-2329	-0-	90 8	1 9	1355	2	Y	7					19
*09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	240 17	1 9	3845	2	Y	15	27	1			7

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1444	-0-	1444	-0-	102	1	1329	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	16	10	1			14
							18	9									
06	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	96	1	1269	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
07	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	107	1	1346	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	1643	X	1230	-0-	-413	-0-	76	1	1142	2	Y	11					19
							12	9									
09	1440	X	1391	-0-	-49	-0-	81	1	1299	2	Y	10	23	1			6
							11	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

04	DLQ G-10		116	-0-	116	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2018 - W/O TO 04-284251

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

04	DLQ G-10		607	-0-	607	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	349	1	1941	2	N	-0-					111
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	380	1	1922	2	N	6					117
							7	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	385	1	1873	2	N	-0-					117
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	412	1	1834	2	N	-0-					117
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	395	1	1845	2	N	-0-					117
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	343	1	1901	2	N	-0-					117

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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

04	0		2134	-0-	2134	2134	152	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	7597		3529	-0-	-4068	-0-	255	1	3274	2	Y	-0-					-0-
06	4350		2641	-0-	-1709	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	4495		2385	-0-	-2110	-0-	176	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	4495		1759	-0-	-2736	-0-	109	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	4350		1979	-0-	-2371	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					-0-

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

04	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970 X	16538	-0-	-1432	-0-	102 1113	1 9	15323	2	Y	1012	1171	1			216
05	17825 X	16512	-0-	-1313	-0-	95 970	1 9	15447	2	Y	882	916	1			182
06	16470 X	14597	-0-	-1873	-0-	84 843	1 9	13670	2	Y	766	672	1			276
07	17019 X	16251	-0-	-768	-0-	93 883	1 9	15275	2	Y	803	686	1			393
08	17019 X	16682	-0-	-337	-0-	113 931	1 9	15638	2	Y	846	1074	1			165
09	16470 X	16436	-0-	-34	-0-	45 699	1 9	15692	2	Y	635	715	1			85

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	18140	-0-	-730	-0-	90	1	17578	2	Y	429	483	1			92
							472	9									
05	19003	X	17920	-0-	-1083	-0-	89	1	17316	2	Y	468	463	1			97
							515	9									
06	18600	X	16285	-0-	-2315	-0-	86	1	15740	2	Y	417	364	1			150
							459	9									
07	18755	X	17424	-0-	-1331	-0-	93	1	16868	2	Y	421	365	1			206
							463	9									
08	18755	X	17078	-0-	-1677	-0-	98	1	16509	2	Y	428	551	1			83
							471	9									
09	18150	X	16793	-0-	-1357	-0-	37	1	16407	2	Y	317	358	1			42
							349	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

04	10560	X	9032	-0-	-1528	-0-	1297	1	7475	2	Y	236	262	1			50
							260	9									
05	9703	X	9072	-0-	-631	-0-	1322	1	7493	2	Y	234	236	1			48
							257	9									
06	9300	X	8763	-0-	-537	-0-	1406	1	7127	2	Y	209	182	1			75
							230	9									
07	9610	X	8718	-0-	-892	-0-	1442	1	7060	2	Y	196	175	1			96
							216	9									
08	9331	X	8290	-0-	-1041	-0-	1227	1	6850	2	Y	194	252	1			38
							213	9									
*09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1385	1	13009	2	Y	344	336	1			46
							378	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	618	1	3554	2	Y	332	372	1			71
							365	9									
05	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	621	1	3506	2	Y	325	329	1			67
							358	9									
06	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	545	1	2762	2	Y	241	221	1			87
							265	9									
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	638	1	3147	2	Y	259	219	1			127
							285	9									
08	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	551	1	3129	2	Y	256	333	1			50
							282	9									
09	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	321	1	3030	2	Y	177	203	1			24
							195	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	297	1	1713	2	Y	33	37	1			7
							36	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	313	1	1776	2	Y	64	58	1			13
							70	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	335	1	1696	2	Y	66	55	1			24
							73	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	332	1	1630	2	Y	59	54	1			29
							65	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	296	1	1655	2	Y	62	79	1			12
							68	9									
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	188	1	1762	2	Y	46	52	1			6
							51	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

04	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	333	1	4898	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	372	1	5146	2	Y	24	26	0			5
							26	9									
06	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	209	1	4557	2	Y	28	26	0			7
							31	9									
07	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	231	1	4781	2	Y	27	26	0			8
							30	9									
08	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	255	1	4739	2	Y	25	26	0			7
							28	9									
09	5310	X	4966	-0-	-344	-0-	254	1	4683	2	Y	26	22	0			11
							29	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	260	1	3831	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
05	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	261	1	3626	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
06	4260	X	3525	-0-	-735	-0-	152	1	3326	2	Y	43	39	0			11
							47	9									
07	4340	X	3539	-0-	-801	-0-	160	1	3337	2	Y	38	38	0			11
							42	9									
08	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	178	1	3317	2	Y	37	37	0			11
							41	9									
09	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	189	1	3511	2	Y	88	61	0			38
							97	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3839	-0-	-571	-0-	226 195	1 9	3418	2	Y	177	173	0			47
05	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	236 97	1 9	3311	2	Y	88	117	0			18
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	131 91	1 9	2881	2	Y	83	80	0			21
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	145 85	1 9	3026	2	Y	77	75	0			23
08	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	154 78	1 9	2895	2	Y	71	73	0			21
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	154 141	1 9	2878	2	Y	128	94	0			55

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 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
04	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	238	1	3505	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3755	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	158	1	3440	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
07	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	169	1	3516	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
08	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	184	1	3436	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
09	3930	X	3663	-0-	-267	-0-	185	1	3424	2	Y	49	34	0			21
							54	9									

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
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	234	1	3249	2	Y	23	18	0			5
							25	9									
06	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	644	1	14038	2	Y	152	118	0			39
							167	9									
07	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	900	1	18697	2	Y	189	172	0			56
							208	9									
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	826	1	15405	2	Y	151	163	0			44
							166	9									
09	14850	X	13778	-0-	-1072	-0-	701	1	12927	2	Y	136	121	0			59
							150	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	102	1	1535	2	Y	65	65	0			17
							72	9									
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	118	1	1656	2	Y	40	49	0			8
							44	9									
06	1830	N	1455	-0-	-375	-0-	61	1	1343	2	Y	46	42	0			12
							51	9									
07	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	69	1	1449	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
08	1829	N	1512	-0-	-317	-0-	74	1	1393	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	Y	66	49	0			29
							73	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	21450	X	22030	-0-	580	-0-	198	1	20659	2	Y	1066	1047	0			281
							1173	9									
05	22165	X	21765	-0-	-400	-0-	193	1	20667	2	Y	823	933	0			171
							905	9									
06	23760	X	19522	-0-	-4238	-0-	18476	2	1046	9	Y	951	878	0			244
07	24552	X	22472	-0-	-2080	-0-	21410	2	1062	9	Y	965	925	0			284
08	24180	X	19290	-0-	-4890	-0-	18409	2	881	9	Y	801	851	0			234
09	22020	X	20482	-0-	-1538	-0-	19092	2	1390	9	Y	1264	953	0			545

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

04	40500	X	35251	-0-	-5249	-0-	317	1	33030	2	Y	1731	1698	0			457
							1904	9									
05	41075	X	37342	-0-	-3733	-0-	332	1	35490	2	Y	1382	1551	0			288
							1520	9									
06	34710	X	32263	-0-	-2447	-0-	30512	2	1751	9	Y	1592	1471	0			409
07	35867	X	32859	-0-	-3008	-0-	31288	2	1571	9	Y	1428	1417	0			420
08	35867	X	34947	-0-	-920	-0-	33329	2	1618	9	Y	1471	1462	0			429
09	34710	X	32312	-0-	-2398	-0-	31314	2	998	9	Y	907	945	0			391

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	8970	X	6947	-0-	-2023	-0-	423	1	6316	2	Y	189	184	0			50
							208	9									
05	9920	X	6330	-0-	-3590	-0-	408	1	5728	2	Y	176	189	0			37
							194	9									
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	273	1	6040	2	Y	280	245	0			72
							308	9									
07	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	276	1	5812	2	Y	236	239	0			69
							260	9									
08	6975	X	4991	-0-	-1984	-0-	240	1	4553	2	Y	180	197	0			52
							198	9									
09	6750	X	5348	-0-	-1402	-0-	346	1	4685	2	Y	288	216	0			124
							317	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	6910	-0-	-2270	-0-	430	1	6367	2	Y	103	102	0			27
							113	9									
05	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	453	1	6355	2	Y	202	187	0			42
							222	9									
06	6930	X	6312	-0-	-618	-0-	258	1	5721	2	Y	303	267	0			78
							333	9									
07	7161	X	6250	-0-	-911	-0-	269	1	5689	2	Y	265	265	0			78
							292	9									
08	7161	X	5995	-0-	-1166	-0-	286	1	5438	2	Y	246	252	0			72
							271	9									
09	6900	X	5739	-0-	-1161	-0-	271	1	5118	2	Y	318	253	0			137
							350	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1727	-0-	-433	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
04	3660	X	1445	-0-	-2215	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1386	-0-	-660	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1638	-0-	-702	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*07	2418	X	1405	-0-	-1013	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3470	-0-	470	1038	3470	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

04	T. A.		546	-0-	546	1613	546	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		534	-0-	534	2147	534	3			N	-0-					-0-
06	2631	X	484	-0-	-2147	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*08	2232	X	922	-0-	-1310	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	740	-0-	-1420	-0-	740	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
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6212	-0-	3112	3112	6212	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	214	-0-	-2786	326	214	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	62	-0-	-651	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	6200	X	2854	-0-	-3346	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5687	-0-	-313	-0-	5687	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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	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
04	3570	X	2631	-0-	-939	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A.M.K. MRS. "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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*08	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

04	5790	X	2267	-0-	-3523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5255	-0-	-25	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

04	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

04	2190	X	1066	-0-	-1124	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1042	-0-	-1221	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1169	-0-	-1063	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	720	N	318	-0-	-402	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	142	-0-	-908	-0-	52	1	69	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	308	1	558	3	Y	37	26	1			15
							41	9									
06	660	X	398	-0-	-262	-0-	167	1	222	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
07	620	X	592	-0-	-28	-0-	255	1	325	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	196	1	316	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					1

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		915	-0-	915	915	17	1	452	3	Y	357	231	1			126
							53	4	393	9							
07	T. A.		5764	-0-	5764	6679	130	1	3903	3	Y	1325	1236	1			215
							273	4	1458	9							
08	T. A.		4809	-0-	4809	11488	143	1	3393	3	Y	1079	1064	1			230
							86	4	1187	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11488					Y	NO RPT					230

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	718	-0-	-429	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	642	-0-	-468	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

04	1350	N	1157	-0-	-193	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	953	-0-	-194	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1007	-0-	-253	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	990	-0-	-219	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	914	-0-	-47	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	628	-0-	-392	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

04	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1148	-0-	-309	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	994	-0-	-416	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

04	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	860	-0-	-473	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	957	-0-	-393	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	957	-0-	-593	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
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-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

04	720	N	7467	-0-	6747	B	-28095	7467	3			N	-0-					-0-
05	682	N	1379	-0-	697	B	-27398	1379	3			N	-0-					-0-
06	960	N	528	-0-	-432	B	-27398	528	3			N	-0-					-0-
*07	992	X	2039	-0-	1047	B	-26351	2039	3			N	-0-					-0-
*08	992	X	5089	-0-	4097	B	-22254	5089	3			N	-0-					-0-
09	960	X	2322	-0-	1362	B	-20892	2322	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

04	330	N	346	-0-	16	B	-93765	346	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	B	-93765	236	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	B	-93765	228	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	186	-0-	-155	B	-93765	186	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	199	-0-	-49	B	-93765	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	433	-0-	193	B	-93572	433	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

04	930	N	783	-0-	-147	B	-144892	783	3			N	-0-					-0-
05	558	N	655	-0-	97	B	-144795	655	3			N	-0-					-0-
06	780	N	494	-0-	-286	B	-144795	494	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	646	-0-	-160	B	-144795	646	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	488	-0-	-163	B	-144795	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	362	-0-	-118	B	-144795	362	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

04	DLQ G-10		5843	-0-	5843	B	5843	344 89	1 9	5410	3	Y	81					405
05	12144	X	6301	-0-	-5843	B	-0-	377 87	1 9	5837	3	Y	79	165	1			319
06	5738	X	5738	-0-	-0-	B	-0-	386 77	1 9	5275	3	Y	70	176	1			213
07	6572	X	5435	-0-	-1137	B	-0-	570 63	1 9	4802	3	Y	57					270
08	6293	X	6119	-0-	-174	B	-0-	679 122	1 9	5318	3	Y	111	186	1			195
09	6090	X	5853	-0-	-237	B	-0-	776 134	1 9	4943	3	Y	122					317

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
04	DLQ G-10		1738	-0-	1738 B	-0-	1730	2	8	9	Y	7					46
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1449	2	6	9	Y	5					51
06	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1956	2	9	9	Y	8					59
07	1798	N	1583	-0-	-215 B	-0-	1576	2	7	9	Y	6					65
08	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2015	2	6	9	Y	5					70
09	1980	N	1727	-0-	-253 B	-0-	1727	2			Y	-0-					70

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	5					93
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					93
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					93
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

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
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					52
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	101	2	N	28					80
							31	9									
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	N	-0-					80
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	9	1	131	2	N	-0-					80
*08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	-0-					80
*09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					80

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	6	3	1			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	7	23	1			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	4	3	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	4	3	1			14
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	7	1	1			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	21	4	1	19	8	18

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

04	3600	X	3584	-0-	-16	B	-0-	43	1	3518	2	N	16	7	1			120
								5	5	18	9							
05	3720	X	2633	-0-	-1087	B	-0-	184	1	2426	2	N	21	11	1			130
								23	9									
06	3390	X	2982	-0-	-408	B	-0-	174	1	2760	2	N	44	7	1			167
								48	9									
07	3689	X	3499	-0-	-190	B	-0-	219	1	3221	2	N	54	174	1			47
								59	9									
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3451	2	N	55	4	1			98
								61	9									
*09	3746	X	3746	-0-	-0-	B	-0-	260	1	3375	2	N	101	11	1			188
								111	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

04	2014	X	2014	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1987	2	N	-0-					-0-
								3	5									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1007	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1308	2	N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	39	1	521	2	N	1					1
								1	9									
09	300	N	183	-0-	-117	B	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1	1			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

04	480	N	496	-0-	16	B	-84783	6	1	487	2	N	2	2	1			31
								1	5	2	9							
05	496	N	539	-0-	43	B	-84740	38	1	499	2	N	2	2	1			31
								2	9									
06	480	N	508	-0-	28	B	-84712	29	1	468	2	N	10	2	1			39
								11	9									
07	496	N	524	-0-	28	B	-84684	33	1	488	2	N	3	2	1			40
								3	9									
*08	496	N	491	-0-	-5	B	-84684	34	1	455	2	N	2	1	1			41
								2	9									
09	480	N	432	-0-	-48	B	-84684	31	1	400	2	N	1	2	1			40
								1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	4	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	1	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	2	1			2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	1	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	4	1			3

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1437	-0-	87 B	-113543	17	1	1407	2	N	10					47
							2	5	11	9							
05	1457	N	1454	-0-	-3 B	-113543	102	1	1342	2	N	9	1	1			55
							10	9									
06	1440	N	1519	-0-	79 B	-113464	89	1	1415	2	N	14					69
							15	9									
07	1488	N	1407	-0-	-81 B	-113464	88	1	1297	2	N	20					89
							22	9									
*08	1457	N	1558	-0-	101 B	-113363	108	1	1450	2	N	-0-					89
09	1530	N	1378	-0-	-152 B	-113363	99	1	1278	2	N	1	1	1			89
							1	9									

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
04	720	N	652	-0-	-68 B	-7414	7	1	604	2	N	36	12	1			59
							1	5	40	9							
05	899	N	759	-0-	-140 B	-7414	49	1	645	2	N	59	17	1	9	8	92
							65	9									
06	810	N	687	-0-	-123 B	-7414	39	1	625	2	N	21	12	1			101
							23	9									
07	682	N	764	-0-	82 B	-7332	45	1	661	2	N	53	12	1			142
							58	9									
*08	744	N	722	-0-	-22 B	-7332	43	1	574	2	N	95	180	1			57
							105	9									
09	690	N	623	-0-	-67 B	-7332	43	1	557	2	N	21	18	1	9	8	51
							23	9									

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
04	570	N	538	-0-	-32 B	-270307	6	1	531	2	N	-0-					89
							1	5									
05	558	N	368	-0-	-190 B	-270307	25	1	332	2	N	10					99
							11	9									
06	480	N	598	-0-	118 B	-270189	35	1	563	2	N	-0-					99
07	558	N	656	-0-	98 B	-270091	42	1	614	2	N	-0-					99
*08	372	N	642	-0-	270 B	-269821	45	1	597	2	N	-0-					99
09	600	N	646	-0-	46 B	-269775	46	1	600	2	N	-0-					99

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
04	3420	X	3209	-0-	-211 B	-0-	38	1	3091	2	N	69	9	1			123
							4	5	76	9							
05	3658	X	3347	-0-	-311 B	-0-	231	1	3046	2	N	64	85	1	7	8	95
							70	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	196	1	3118	2	N	10	9	1			96
							11	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	228	1	3364	2	N	14	9	1			101
							15	9									
*08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	243	1	3259	2	N	11	4	1			108
							12	9									
*09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	238	1	3084	2	N	117	189	1	7	8	29
							129	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			7
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			7
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	70	1	1034	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	80	1	1075	2	N	1					8
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	1	1			8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	2	1			141
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	22	1	286	2	N	32	3	1			170
							35	9									
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	30	1	483	2	N	2	2	1			170
							2	9									
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	2	N	3	2	1			171
							3	9									
*08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	563	2	N	2	1	1			172
							2	9									
09	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	32	1	417	2	N	2	3	1			171
							2	9									

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
04	570	N	55	-0-	-515 B	-0-	40	2	15	9	N	14	11	1			58
05	341	N	52	-0-	-289 B	-0-	2	1	32	2	N	16	16	1			58
							18	9									
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	2	1	33	2	N	9	11	1			56
							10	9									
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	31	2	N	15	11	1			60
							17	9									
*08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	1	1	13	2	N	12	5	1			67
							13	9									
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	2	1	21	2	N	12	17	1			62
							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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	4	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	4	1			5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	2	1			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	6

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
04	1410	N	2327	-0-	917 B	-14183	27	1	2229	2	N	62	19	1			145
							3	5	68	9							
05	2294	N	3454	-0-	1160 B	-13023	239	1	3146	2	N	63	28	1	9	8	171
							69	9									
06	2040	N	3897	-0-	1857 B	-11166	229	1	3644	2	N	22	19	1			174
							24	9									
07	2418	N	3676	-0-	1258 B	-9908	231	1	3410	2	N	32	19	1			187
							35	9									
*08	2914	X	3437	-0-	523 B	-9385	234	1	3127	2	N	69	202	1			54
							76	9									
09	2820	X	3045	-0-	225 B	-9160	215	1	2785	2	N	41	29	1	9	8	57
							45	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	4	1	315	2	N	-0-					20
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	9	1	116	2	N	-0-					20
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					20
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	24	1	351	2	N	-0-					20
*08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	242	2	N	1					21
							1	9									
*09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	47	1	604	2	N	17					38
							19	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	3	2	1			29
							3	9									
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	13	1	169	2	N	9	3	1	1	8	34
							10	9									
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	1	2	1			33
							1	9									
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	11	1	158	2	N	6	2	1			37
							7	9									
*08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	159	2	N	3	1	1			39
							3	9									
*09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	10	1	130	2	N	3	3	1	1	8	38
							3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	22	1	1817	2	N	83					134
							3	5	91	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	166	1	2187	2	N	97	183	1			48
							107	9									
06	2316	X	2316	-0-	-0- B	-0-	137	1	2179	2	N	-0-					48
07	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	159	1	2347	2	N	119					167
							131	9									
*08	2449	X	2327	-0-	-122 B	-0-	157	1	2096	2	N	67	188	1			46
							74	9									
09	2370	X	2344	-0-	-26 B	-0-	168	1	2174	2	N	2					48
							2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	139	-0-	79 B	-182171	1	1	83	2	N	50	21	1			90
							55	9									
05	93	N	108	-0-	15 B	-182156	5	1	68	2	N	32	31	1	15	8	76
							35	9									
06	90	N	73	-0-	-17 B	-182156	3	1	49	2	N	19	21	1			74
							21	9									
07	155	N	79	-0-	-76 B	-182156	3	1	44	2	N	29	21	1			82
							32	9									
*08	93	N	71	-0-	-22 B	-182156	3	1	40	2	N	25	10	1			97
							28	9									
09	60	N	127	-0-	67 B	-182089	6	1	79	2	N	38	32	1	15	8	88
							42	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	5	1	426	2	N	6					177
							1	5	7	9							
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	35	1	466	2	N	8	164	1			21
							9	9									
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	25	1	402	2	N	2					23
							2	9									
07	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	26	1	383	2	N	10					33
							11	9									
*08	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	26	1	350	2	N	-0-					33
*09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	31	1	404	2	N	2					35
							2	9									

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
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6381					N	-0-					-0-
05	1	N	3	-0-	2 B	-6379	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3	-0-	3 B	-6376	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	3	-0-	3 B	-6373	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	2	-0-	-1 B	-6373	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	5	-0-	2 B	-6371	5	2			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	3950	-0-	1670 B	-401822	47	1	3826	2	N	65	28	1			220
							5	5	72	9							
05	2356	X	2044	-0-	-312 B	-401822	137	1	1809	2	N	89	88	1	13	8	208
							98	9									
06	2280	X	7392	-0-	5112 B	-396710	436	1	6923	2	N	30	28	1			210
							33	9									
07	2356	X	6986	-0-	4630 B	-392080	435	1	6415	2	N	124	215	1			119
							136	9									
*08	2356	X	5094	-0-	2738 B	-389342	348	1	4662	2	N	76	14	1			181
							84	9									
09	2280	X	4706	-0-	2426 B	-386916	316	1	4095	2	N	268	43	1	13	8	393
							295	9									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	185	-0-	35 B	-14386	2	1	175	2	N	7	2	1			95
							8	9									
05	217	N	222	-0-	5 B	-14381	15	1	196	2	N	10	4	1	1	8	100
							11	9									
06	180	N	176	-0-	-4 B	-14381	10	1	162	2	N	4	2	1			102
							4	9									
07	186	N	209	-0-	23 B	-14358	13	1	186	2	N	9	2	1			109
							10	9									
*08	217	N	190	-0-	-27 B	-14358	13	1	173	2	N	4	1	1			112
							4	9									
09	180	N	198	-0-	18 B	-14340	13	1	166	2	N	17	4	1	1	8	124
							19	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1950	N	1960	-0-		10 B	-178072	23	1	1867	2	N	61	34	1			138
								3	5	67	9							
05	2077	N	2040	-0-		-37 B	-178072	138	1	1815	2	N	79	50	1	20	8	147
								87	9									
06	2010	N	1895	-0-		-115 B	-178072	110	1	1748	2	N	34	34	1			147
								37	9									
07	2015	N	1984	-0-		-31 B	-178072	117	1	1721	2	N	133	34	1			246
								146	9									
*08	2046	N	2063	-0-		17 B	-178055	136	1	1817	2	N	100	126	1			220
								110	9									
09	1890	N	1830	-0-		-60 B	-178055	124	1	1609	2	N	88	52	1	20	8	236
								97	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8670	X	7373	-0-		-1297 B	-636499	86	1	7037	2	N	218	119	1			321
								10	5	240	9							
05	8959	X	9441	-0-		482 B	-636017	648	1	8542	2	N	228	317	1	48	8	184
								251	9									
06	6930	X	8362	-0-		1432 B	-634585	488	1	7749	2	N	114	118	1			180
								125	9									
07	7626	X	8804	-0-		1178 B	-633407	544	1	8009	2	N	228	119	1			289
								251	9									
*08	8959	X	8494	-0-		-465 B	-633407	579	1	7757	2	N	144	57	1			376
								158	9									
09	8670	X	8049	-0-		-621 B	-633407	562	1	7280	2	N	188	180	1	48	8	336
								207	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	736	-0-		76 B	-7923	9	1	703	2	N	21	13	1			99
								1	5	23	9							
05	713	N	814	-0-		101 B	-7822	53	1	703	2	N	53	19	1	3	8	130
								58	9									
06	750	N	658	-0-		-92 B	-7822	38	1	606	2	N	13	13	1			130
								14	9									
07	775	N	814	-0-		39 B	-7783	50	1	739	2	N	23	13	1			140
								25	9									
*08	806	N	763	-0-		-43 B	-7783	52	1	694	2	N	15	6	1			149
								17	9									
09	660	N	798	-0-		138 B	-7645	55	1	706	2	N	34	19	1	3	8	161
								37	9									

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	(I) 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	2640	X	7944	-0-		5304 B	-498815	94	1	7670	2	N	154	72	1			213
								11	5	169	9							
05	2728	X	8983	-0-		6255 B	-492560	620	1	8172	2	N	174	236	1	41	8	110
								191	9									
06	2640	X	8632	-0-		5992 B	-486568	507	1	8051	2	N	67	72	1			105
								74	9									
07	2728	X	9191	-0-		6463 B	-480105	574	1	8451	2	N	151	73	1			183
								166	9									
*08	2728	X	8821	-0-		6093 B	-474012	604	1	8093	2	N	113	116	1			180
								124	9									
09	2640	X	8525	-0-		5885 B	-468127	595	1	7714	2	N	196	110	1	41	8	225
								216	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4285	-0-	-575 B	-215214	51	1	4183	2	N	41	8	1			179
							6	5	45	9							
05	4867	X	6477	-0-	1610 B	-213604	453	1	5969	2	N	50	156	1			73
							55	9									
06	4710	X	8557	-0-	3847 B	-209757	506	1	8036	2	N	14	8	1			79
							15	9									
07	4712	X	9210	-0-	4498 B	-205259	579	1	8536	2	N	86	8	1			157
							95	9									
*08	5983	X	8900	-0-	2917 B	-202342	615	1	8239	2	N	42	4	1			195
							46	9									
09	5790	X	7092	-0-	1302 B	-201040	504	1	6525	2	N	57	12	1			240
							63	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	3916	-0-	3046 B	-483712	46	1	3808	2	N	52					164
							5	5	57	9							
05	2294	N	3423	-0-	1129 B	-482583	241	1	3171	2	N	10	41	1			133
							11	9									
06	2220	X	2558	-0-	338 B	-482245	151	1	2400	2	N	6					139
							7	9									
07	2294	X	87	-0-	-2207 B	-482245	5	1	68	2	N	13					152
							14	9									
*08	2294	X	1321	-0-	-973 B	-482245	92	1	1227	2	N	2					154
							2	9									
09	2220	X	531	-0-	-1689 B	-482245	38	1	487	2	N	5					159
							6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	12	1	964	2	N	41	5	1			67
							1	5	45	9							
05	837	N	128	-0-	-709 B	-0-	8	1	101	2	N	17	7	1			77
							19	9									
06	810	N	220	-0-	-590 B	-0-	13	1	203	2	N	4	5	1			76
							4	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	107	1	1578	2	N	10	5	1			81
							11	9									
*08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	97	1	1298	2	N	6	2	1			85
							7	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	5	7	1			83

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5496	X	5496	-0-	-0- B	-0-	66	1	5421	2	N	1					144
							8	5	1	9							
05	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	388	1	5108	2	N	43					187
							47	9									
06	4980	X	4613	-0-	-367 B	-0-	273	1	4331	2	N	8					195
							9	9									
07	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	358	1	5270	2	N	52					247
							57	9									
*08	5146	X	4825	-0-	-321 B	-0-	332	1	4440	2	N	48	189	1			106
							53	9									
*09	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	400	1	5186	2	N	36					142
							40	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	71	1	5791	2	N	20					82
							8	5	22	9							
05	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	411	1	5413	2	N	85					167
							94	9									
06	5940	X	5469	-0-	-471 B	-0-	324	1	5142	2	N	3					170
							3	9									
07	6138	X	5621	-0-	-517 B	-0-	354	1	5219	2	N	44					214
							48	9									
*08	6138	X	5382	-0-	-756 B	-0-	371	1	4971	2	N	36	190	1			60
							40	9									
09	5880	X	4748	-0-	-1132 B	-0-	339	1	4394	2	N	14					74
							15	9									

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
04	4050	X	3983	-0-	-67 B	-0-	47	1	3889	2	N	37					124
							6	5	41	9							
05	4185	X	4158	-0-	-27 B	-0-	287	1	3785	2	N	78					202
							86	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	240	1	3810	2	N	18	184	1			36
							20	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	264	1	3888	2	N	78					114
							86	9									
*08	4154	X	4012	-0-	-142 B	-0-	277	1	3712	2	N	21					135
							23	9									
*09	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	292	1	3778	2	N	124					259
							136	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4450	-0-	-110 B	-0-	150	1	3776	2	N	476	572	1			107
							524	9									
05	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	554	1	4129	2	N	454	380	1			181
							499	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	544	1	3690	2	N	445	552	1			74
							490	9									
07	4588	X	4577	-0-	-11 B	-0-	523	1	3613	2	N	401	188	1			287
							441	9									
08	5177	X	4862	-0-	-315 B	-0-	564	1	3811	2	N	443	375	1			355
							487	9									
09	5010	X	4731	-0-	-279 B	-0-	538	1	3738	2	N	414	566	1			203
							455	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	372	1	2015	2	N	-0-					157
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1933	2	N	-0-					157
06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	372	1	1533	2	N	-0-					157
*07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	372	1	1952	2	N	-0-					157
08	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	372	1	1484	2	N	-0-					157
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

04	0		17140	-0-	17140 B	118751	206 72	1 9	16862	3	N	65					124
05	132094	X	13343	-0-	-118751 B	-0-	322 63	1 9	12958	3	N	57					181
06	46950	X	7483	-0-	-39467 B	-0-	267 11	1 9	7205	3	N	10	153	1			38
07	48515	X	9253	-0-	-39262 B	-0-	297 33	1 9	8923	3	N	30					68
08	48515	X	8679	-0-	-39836 B	-0-	351 13	1 9	8315	3	N	12					80
09	46950	X	NO RPT	-0-	-46950 B	-0-					N	NO RPT					80

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

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	31	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 42	1 3	33	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 38	1 3	30	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1 36	1 3	29	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							38	3									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
							77	3									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
							77	3									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
							84	3									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131					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
04	720	N	335	-0-	-385	-0-	335	3			N	-0-					27
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	3			N	-0-					27
06	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	3			N	-0-					27
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	245	7			79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					156
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	14	2	11	5	Y	137					293
							151	9									
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	22	2	3	5	Y	106	190	1			209
							117	9									
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	25	2	163	9	Y	148					357
06	180	X	139	-0-	-41	-0-	4	1	34	2	Y	92	221	1			228
							101	9									
07	186	X	141	-0-	-45	-0-	6	1	30	2	Y	95					323
							105	9									
08	186	X	148	-0-	-38	-0-	3	1	31	2	Y	104	180	1			247
							114	9									
09	180	X	95	-0-	-85	-0-	2	1	31	2	Y	56					303
							62	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

04	16350	X	8140	-0-	-8210	-0-	6541	2	1017	5	Y	529	573	0			365
							582	9									
05	12400	X	7696	-0-	-4704	-0-	7102	2	594	9	Y	540	560	0			345
06	8940	X	7480	-0-	-1460	-0-	787	1	6169	2	Y	476	359	0	46	1	416
							524	9									
07	9238	X	8261	-0-	-977	-0-	1346	1	6418	2	Y	452	580	0			288
							497	9									
08	9238	X	7480	-0-	-1758	-0-	538	1	6429	2	Y	466	378	0			376
							513	9									
09	8130	X	7219	-0-	-911	-0-	499	1	6255	2	Y	423	378	0			421
							465	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

04	14B2	EXT	24	-0-	24	131	1	2	23	9	Y	21											62
05	178	X	47	-0-	-131	-0-	13	2	34	9	Y	31	41	0	5	1							47
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	32	2	1									77
							35	9															
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	23	5	1									95
							25	9															
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	24	2	Y	23	6	1									112
							25	9															
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	11	2	Y	13											125
							14	9															

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	29					177
05	434	X	52	-0-	-382	-0-	2	2	50	9	Y	45	125	0	24	1	73
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	2	46	9	Y	42	13	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			80
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					80

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	104	2	16	5	Y	45					158
							50	9									
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	126	2	85	9	Y	77	26	0	90	1	119
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	61	39	1			141
							67	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	227	2	Y	73	89	1			125
							80	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	72	95	1			102
							79	9									
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	68					170
							75	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	1278	-0-	-2814	-0-	562	2	556	5	Y	145	190	7			93
							160	9									
02	2744	X	746	-0-	-1998	-0-	285	2	356	5	Y	95					188
							105	9									
03	2232	X	1365	-0-	-867	-0-	658	2	518	5	Y	172	239	1			121
							189	9									
04	2010	X	626	-0-	-1384	-0-	448	2	70	5	Y	98					219
							108	9									
05	1953	X	623	-0-	-1330	-0-	511	2	112	9	Y	102	191	1			130
06	1320	X	636	-0-	-684	-0-	57	1	445	2	Y	122	11	1			241
							134	9									
07	1364	X	567	-0-	-797	-0-	74	1	354	2	Y	126	186	1			181
							139	9									
08	1364	X	471	-0-	-893	-0-	27	1	323	2	Y	110	192	1			99
							121	9									
09	630	X	512	-0-	-118	-0-	27	1	335	2	Y	136					235
							150	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	8	35	7			8
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	5					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	19	1			54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					79
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	510	2	48	9	Y	44	55	1			68
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	Y	34	24	1			78
							37	9									
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	178	1	850	2	Y	43	55	1			66
							47	9									
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	Y	42	58	1			50
							46	9									
09	900	X	650	-0-	-250	-0-	45	1	561	2	Y	40					90
							44	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1481	2	34	9	N	31					632
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	2	47	9	N	43					675
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	N	31					706
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19					725
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12					737
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					748

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300		726	-0-	-5574	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	6510		562	-0-	-5948	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	6300		562	-0-	-5738	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	6510		566	-0-	-5944	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	6510		628	-0-	-5882	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	W	540	-0-	540	540	540	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					100
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					100
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			N	-0-					100
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					100
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					100
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					12
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					12
06	4530	X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			Y	-0-					12
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					12
*08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					12
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					28
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					28
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					28
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					4
05	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			Y	-0-					4
06	4470	X	2693	-0-	-1777	-0-	2693	2			Y	-0-					4
07	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	4214	2			Y	-0-					4
08	4464	X	3886	-0-	-578	-0-	3886	2			Y	-0-					4
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					25
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					25
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					25
*07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					25
*08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					25
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					25

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					31
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					31
06	4260 X	3407	-0-	-853	-0-	3374	2	33	9	N	30	34	1			27
*07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	N	32	34	1			25
*08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4605	2	46	9	N	42	34	1			33
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					33

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1915	-0-	-125	-0-	1870	2	45	9	Y	41	36	1			99
05	2356 N	1669	-0-	-687	-0-	1624	2	45	9	Y	41	36	1			104
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	Y	30	34	1			100
*07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35	9	Y	32	34	1			98
*08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	Y	42	34	1			106
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					106

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3193	2	178	9	Y	162	142	1			148
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3472	2	179	9	Y	163	143	1			168
06	3150 X	2665	-0-	-485	-0-	2553	2	112	9	Y	102	118	1			152
*07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3593	2	120	9	Y	109	118	1			143
*08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3649	2	156	9	Y	142	118	1			167
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					167

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3783	-0-	-357 B	-0-	121	1	3654	2	N	7					66
							8	9									
05	4030	X	3552	-0-	-478 B	-0-	117	1	3434	2	N	1					67
							1	9									
06	3870	X	3325	-0-	-545 B	-0-	112	1	3210	2	N	3					70
							3	9									
07	3999	X	3335	-0-	-664 B	-0-	114	1	3218	2	N	3					73
							3	9									
08	3906	X	3095	-0-	-811 B	-0-	111	1	2983	2	N	1					74
							1	9									
09	3780	X	2719	-0-	-1061 B	-0-	100	1	2619	2	N	-0-					74

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

04	3360	X	2727	-0-	-633 B	-0-	86	1	2602	2	N	35	181	1			43
							39	9									
05	3131	X	2463	-0-	-668 B	-0-	81	1	2382	2	N	-0-					43
06	2970	X	1938	-0-	-1032 B	-0-	66	1	1872	2	N	-0-					43
07	3069	X	1974	-0-	-1095 B	-0-	68	1	1906	2	N	-0-					43
08	2821	X	1921	-0-	-900 B	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					43
09	2730	X	1570	-0-	-1160 B	-0-	58	1	1512	2	N	-0-					43

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	139	1	1039	3	Y	2					19
							2	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	3	Y	13					32
							14	9									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	84	1	700	3	Y	5					37
							6	9									
07	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	88	1	936	3	Y	10					47
							11	9									
08	DLQ	G-10	806	-0-	806	806	101	1	697	3	Y	7					54
							8	9									
09	DLQ	G-10	578	-0-	578	1384	80	1	492	3	Y	5					59
							6	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	143	148	0			7
							157	9									
05	2542	X	1118	-0-	-1424	-0-	34	1	957	2	Y	115	119	0			3
							127	9									
06	2460	X	846	-0-	-1614	-0-	35	1	811	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	2542	X	830	-0-	-1712	-0-	35	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-

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
04	6600	X	6157	-0-	-443	-0-	198	1	5817	2	Y	129	133	0			7
							142	9									
05	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	216	1	6029	2	Y	136	139	0			4
							150	9									
06	6360	X	6216	-0-	-144	-0-	248	1	5781	2	Y	170	162	0			12
							187	9									
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	259	1	5958	2	Y	165	168	0			9
							182	9									
08	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	253	1	5879	2	Y	161	162	0			8
							177	9									
09	6150	X	6090	-0-	-60	-0-	243	1	5673	2	Y	158	156	0			10
							174	9									

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
04	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	383	1	11269	2	Y	80	83	0			4
							88	9									
05	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	395	1	11008	2	Y	105	106	0			3
							116	9									
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	438	1	10204	2	Y	146	139	0			10
							161	9									
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	444	1	10222	2	Y	143	145	0			8
							157	9									
08	12555	X	10689	-0-	-1866	-0-	434	1	10103	2	Y	138	139	0			7
							152	9									
09	11730	X	10283	-0-	-1447	-0-	417	1	9716	2	Y	136	134	0			9
							150	9									

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
04	3660	X	2064	-0-	-1596	-0-	68	1	1993	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3782	X	2096	-0-	-1686	-0-	72	1	2011	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	83	1	1929	2	Y	51	47	0			4
							56	9									
07	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	89	1	2055	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
08	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	84	1	1948	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
09	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	75	1	1743	2	Y	45	44	0			3
							50	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	164	1	4820	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	178	1	4956	2	Y	52	50	0			2
							57	9									
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	204	1	4738	2	Y	72	69	0			5
							79	9									
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	208	1	4785	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4653	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	182	1	4249	2	Y	67	66	0			4
							74	9									

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
04	14370	X	9408	-0-	-4962	-0-	301	1	8855	2	Y	229	237	0			12
							252	9									
05	14849	X	8821	-0-	-6028	-0-	299	1	8337	2	Y	168	175	0			5
							185	9									
06	12900	X	10002	-0-	-2898	-0-	411	1	9576	2	Y	14	18	0			1
							15	9									
07	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	488	1	11237	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	383	1	8906	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	9990	X	7809	-0-	-2181	-0-	321	1	7474	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
07	4526	X	96	-0-	-4430	-0-	1	1	14	2	Y	74	70	0			4
							81	9									
08	T. A.		7248	-0-	7248	7248	291	1	6784	2	Y	157	153	0			8
							173	9									
09	T. A.		9163	-0-	9163	16411	370	1	8620	2	Y	157	155	0			10
							173	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	383	1	11270	2	Y	110	113	0			6
							121	9									
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	409	1	11399	2	Y	128	130	0			4
							141	9									
06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	462	1	10744	2	Y	202	192	0			14
							222	9									
07	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	480	1	11046	2	Y	198	201	0			11
							218	9									
08	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	466	1	10851	2	Y	193	194	0			10
							212	9									
09	11100	X	11030	-0-	-70	-0-	445	1	10378	2	Y	188	186	0			12
							207	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2514	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
05	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	55	1	1521	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	1620	X	864	-0-	-756	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	48	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	679	-0-	-1956	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	113	1	2639	2	Y	-0-					-0-

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
04	8160	X	5829	-0-	-2331	-0-	180	1	5300	2	Y	317	329	0			16
							349	9									
05	7657	X	4553	-0-	-3104	-0-	151	1	4203	2	Y	181	192	0			5
							199	9									
06	6750	X	5594	-0-	-1156	-0-	220	1	5118	2	Y	233	222	0			16
							256	9									
07	6944	X	5211	-0-	-1733	-0-	206	1	4753	2	Y	229	232	0			13
							252	9									
08	6107	X	4872	-0-	-1235	-0-	191	1	4438	2	Y	221	223	0			11
							243	9									
09	5820	X	4214	-0-	-1606	-0-	164	1	3819	2	Y	210	208	0			13
							231	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
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	233	1	6852	2	Y	182	189	0			9
							200	9									
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	56	63	0			2
							62	9									
06	7050	X	6894	-0-	-156	-0-	284	1	6608	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
07	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	297	1	6842	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7409	X	7102	-0-	-307	-0-	292	1	6807	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	7170	X	6814	-0-	-356	-0-	280	1	6531	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8587	-0-	-443	-0-	282	1	8305	2	Y	-0-					-0-
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	313	1	8730	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
06	8790	X	8561	-0-	-229	-0-	349	1	8135	2	Y	70	66	0			5
							77	9									
07	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	364	1	8383	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
08	8773	X	8466	-0-	-307	-0-	346	1	8047	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
09	8490	X	8296	-0-	-194	-0-	338	1	7886	2	Y	65	64	0			4
							72	9									

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
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	130	1	3817	2	Y	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	133	1	3710	2	Y	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	147	1	3418	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	156	1	3594	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	150	1	3491	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3547	-0-	-413	-0-	146	1	3401	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	55	0			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	272	0			18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	146	1	4289	2	Y	69	71	0			4
							76	9									
05	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	140	1	3890	2	Y	53	55	0			2
							58	9									
06	4350	X	3826	-0-	-524	-0-	156	1	3627	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
07	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	156	1	3583	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
08	4216	X	3567	-0-	-649	-0-	145	1	3380	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	139	1	3244	2	Y	36	36	0			2
							40	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

04	15300	X	11243	-0-	-4057	-0-	363	1	10682	2	Y	180	187	0			9
							198	9									
05	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	382	1	10628	2	Y	119	124	0			4
							131	9									
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	443	1	10303	2	Y	72	71	0			5
							79	9									
07	11625	X	11020	-0-	-605	-0-	455	1	10487	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
08	11408	X	10634	-0-	-774	-0-	435	1	10123	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
09	11040	X	10107	-0-	-933	-0-	413	1	9619	2	Y	68	67	0			4
							75	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

04	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	48	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	57	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	57	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1352	-0-	-508	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	48	1	1121	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

04	12660	X	12544	-0-	-116	-0-	402	1	11834	2	Y	280	290	0			14
							308	9									
05	13237	X	12613	-0-	-624	-0-	431	1	11996	2	Y	169	178	0			5
							186	9									
06	12810	X	12204	-0-	-606	-0-	498	1	11598	2	Y	98	96	0			7
							108	9									
07	13237	X	12549	-0-	-688	-0-	518	1	11926	2	Y	95	97	0			5
							105	9									
08	13020	X	12372	-0-	-648	-0-	505	1	11765	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
09	12540	X	11857	-0-	-683	-0-	484	1	11274	2	Y	90	89	0			6
							99	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	163	1	4800	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	229	1	6391	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	260	1	6055	2	Y	146	137	0			10
							161	9									
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	265	1	6100	2	Y	143	145	0			8
							157	9									
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	255	1	5938	2	Y	138	139	0			7
							152	9									
09	6480	X	5383	-0-	-1097	-0-	215	1	5019	2	Y	135	133	0			9
							149	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

04	3600	X	2536	-0-	-1064	-0-	81	1	2377	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	78	80	0			2
							86	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	Y	101	96	0			7
							111	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	153	1	3531	2	Y	98	99	0			6
							108	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	155	1	3613	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	152	1	3534	2	Y	93	92	0			6
							102	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
04	9270	X	9153	-0-	-117	-0-	298	1	8772	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	334	1	9302	2	Y	106	107	0			3
							117	9									
06	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	379	1	8821	2	Y	159	151	0			11
							175	9									
07	9579	X	9192	-0-	-387	-0-	375	1	8645	2	Y	156	158	0			9
							172	9									
08	9765	X	8987	-0-	-778	-0-	363	1	8460	2	Y	149	151	0			7
							164	9									
09	9450	X	9047	-0-	-403	-0-	366	1	8519	2	Y	147	145	0			9
							162	9									

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
04	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	287	1	8455	2	Y	42	44	0			2
							46	9									
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	307	1	8550	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	8010	X	7926	-0-	-84	-0-	326	1	7600	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	8587	X	7947	-0-	-640	-0-	331	1	7616	2	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8207	-0-	-907	-0-	338	1	7869	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7998	-0-	-792	-0-	329	1	7669	2	Y	-0-					-0-

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
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	85	1	1953	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1727	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
05	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	184	1	5127	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	223	1	5194	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	230	1	5295	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5322	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	216	1	5037	2	Y	42	41	0			3
							46	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	39	1	1151	2	Y	75	79	0			4
							83	9									
05	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	50	1	1396	2	Y	75	77	0			2
							83	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	47	1	1101	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1480	2	Y	29	28	0			2
							32	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

04	4920	X	3907	-0-	-1013	-0-	128	1	3767	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	143	1	3975	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
06	4680	X	4098	-0-	-582	-0-	163	1	3795	2	Y	127	120	0			9
							140	9									
07	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	170	1	3903	2	Y	125	127	0			7
							138	9									
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	164	1	3807	2	Y	120	121	0			6
							132	9									
*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	169	1	3947	2	Y	118	117	0			7
							130	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	152	1	4484	2	Y	-0-					-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	183	1	4263	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	191	1	4400	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	185	1	4312	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	172	1	4004	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	11259	-0-	-381	-0-	367	1	10797	2	Y	86	89	0			4
							95	9									
05	12028	X	11588	-0-	-440	-0-	398	1	11081	2	Y	99	100	0			3
							109	9									
06	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	461	1	10736	2	Y	131	125	0			9
							144	9									
07	11904	X	11832	-0-	-72	-0-	487	1	11204	2	Y	128	130	0			7
							141	9									
08	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	469	1	10926	2	Y	124	125	0			6
							136	9									
09	11100	X	10979	-0-	-121	-0-	446	1	10399	2	Y	122	120	0			8
							134	9									

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
04	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	171	1	5017	2	Y	102	106	0			5
							112	9									
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	172	1	4792	2	Y	114	116	0			3
							125	9									
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	190	1	4421	2	Y	146	139	0			10
							161	9									
07	5487	X	5102	-0-	-385	-0-	206	1	4740	2	Y	142	144	0			8
							156	9									
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	201	1	4675	2	Y	137	138	0			7
							151	9									
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	188	1	4389	2	Y	135	133	0			9
							149	9									

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
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	211	1	6214	2	Y	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	221	1	6158	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	285	1	6637	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	254	1	5854	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	264	1	6145	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	247	1	5749	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

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
04	2310	X	2063	-0-	-247	-0-	1933	2	130	9	Y	118					218
05	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	1730	2	41	9	Y	37					255
06	1890	X	1772	-0-	-118	-0-	1766	2	6	9	Y	5	160	1			100
07	2139	X	1243	-0-	-896	-0-	1237	2	6	9	Y	5					105
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2479	2	6	9	Y	5					110
*09	3000	N	3796	-0-	796	796	3787	2	9	9	Y	8	112	1			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	12479	-0-	-3001	-0-	400	1	11776	2	Y	275	285	0			14
							303	9									
05	14384	X	12153	-0-	-2231	-0-	411	1	11437	2	Y	277	283	0			8
							305	9									
06	13590	X	12329	-0-	-1261	-0-	493	1	11474	2	Y	329	314	0			23
							362	9									
07	13950	X	12053	-0-	-1897	-0-	487	1	11213	2	Y	321	326	0			18
							353	9									
08	12090	X	11275	-0-	-815	-0-	450	1	10483	2	Y	311	314	0			15
							342	9									
09	11700	X	10002	-0-	-1698	-0-	398	1	9276	2	Y	298	294	0			19
							328	9									

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
04	5700	X	4892	-0-	-808	-0-	159	1	4664	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
05	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	173	1	4809	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
06	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	201	1	4688	2	Y	65	62	0			5
							72	9									
07	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	197	1	4546	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
08	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	194	1	4505	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
09	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	193	1	4509	2	Y	60	59	0			4
							66	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	112	1	3292	2	Y	63	66	0			3
							69	9									
05	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	123	1	3421	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	142	1	3306	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
07	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	141	1	3237	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	134	1	3118	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					99
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	705	2	28	9	N	25					124
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					134
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	662	2	24	9	N	22					156
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	716	2	9	9	N	8					164
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19	77	1			106

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	4230	-0-	-2430	-0-	4196	2	34	9	Y	31					79
05	6882	X	3310	-0-	-3572	-0-	3290	2	20	9	Y	18					97
06	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	4235	2	24	9	Y	22	28	1			91
07	5549	X	1515	-0-	-4034	-0-	1464	2	51	9	Y	46					137
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4850	2	22	9	Y	20					157
*09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5333	2	142	9	Y	129	195	1			91

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

04	7080	X	6600	-0-	-480	-0-	207	1	6103	2	Y	264	273	0			14
							290	9									
05	7378	X	7202	-0-	-176	-0-	244	1	6786	2	Y	156	165	0			5
							172	9									
06	7140	X	6770	-0-	-370	-0-	276	1	6419	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
07	7471	X	6977	-0-	-494	-0-	287	1	6616	2	Y	67	68	0			4
							74	9									
08	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	279	1	6483	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
09	6960	X	6656	-0-	-304	-0-	271	1	6315	2	Y	64	63	0			4
							70	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

04	7230	X	6708	-0-	-522	-0-	217	1	6383	2	Y	98	102	0			5
							108	9									
05	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	231	1	6425	2	Y	96	98	0			3
							106	9									
06	7200	X	6497	-0-	-703	-0-	264	1	6150	2	Y	75	73	0			5
							83	9									
07	7316	X	6614	-0-	-702	-0-	272	1	6261	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
08	7068	X	6555	-0-	-513	-0-	267	1	6209	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
09	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	254	1	5927	2	Y	69	69	0			4
							76	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

04	5910	X	4449	-0-	-1461	-0-	141	1	4154	2	Y	140	145	0			7
							154	9									
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	173	1	4812	2	Y	113	117	0			3
							124	9									
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	206	1	4802	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	212	1	4879	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
08	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	195	1	4527	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	196	1	4558	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

04	6630	X	5905	-0-	-725	-0-	190	1	5581	2	Y	122	127	0			6
							134	9									
05	6386	X	5163	-0-	-1223	-0-	176	1	4893	2	Y	85	88	0			3
							94	9									
06	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	192	1	4473	2	Y	82	79	0			6
							90	9									
07	6107	X	5897	-0-	-210	-0-	242	1	5567	2	Y	80	81	0			5
							88	9									
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	257	1	5979	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	246	1	5728	2	Y	76	75	0			5
							84	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	58	1	1341	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	160	1	4709	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4812	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
06	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	196	1	4574	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	205	1	4728	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	5053	X	5021	-0-	-32	-0-	206	1	4801	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	191	1	4462	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
04	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	582 176	1 9	17113	2	Y	160	166	0			8
05	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	622 202	1 9	17325	2	Y	184	186	0			6
06	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	714 267	1 9	16611	2	Y	243	232	0			17
07	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	736 262	1 9	16954	2	Y	238	241	0			14
08	18104	X	17990	-0-	-114	-0-	731 251	1 9	17008	2	Y	228	231	0			11
09	17520	X	16716	-0-	-804	-0-	678 248	1 9	15790	2	Y	225	222	0			14

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	1344	2	Y	11	11	0			-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49 35	1 9	1151	2	Y	32	30	0			2
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1015	2	Y	32	32	0			2
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	30 32	1 9	699	2	Y	29	30	0			1
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	45 33	1 9	1056	2	Y	30	29	0			2

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	215	-0-	-55	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	3	22	9	N	20					74
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	3	12	9	N	11					85
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	350	3	10	9	N	9					94
07	651	N	106	-0-	-545	-0-	103	3	3	9	N	3					97
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					102
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					102

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	419	1	2609	3	Y	123	68	1			57
							135	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	507	1	3308	3	Y	38	72	1			23
							42	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	554	1	3442	3	Y	25					48
							28	9									
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	722	1	3658	3	Y	20					68
							22	9									
08	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	650	1	3276	3	Y	9	66	1			11
							10	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3936					Y	NO RPT					11

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	151	1	1578	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	1488	X	1456	-0-	-32	-0-	125	1	1331	3	Y	-0-	4	1			1
06	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	150	1	1428	3	Y	-0-					1
07	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	165	1	1378	3	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	2025	205	1	1802	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	192	1	2016	3	Y	-0-	2	1			2
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	220	1	2344	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	260	1	2481	3	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2417	-0-	2417	2417	247	1	2170	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2417					Y	NO RPT					-0-

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
04	4680	X	3362	-0-	-1318	-0-	285	1	2986	3	Y	83	70	1			59
							91	9									
05	4588	X	3374	-0-	-1214	-0-	287	1	3059	3	Y	25	64	1			20
							28	9									
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	287	1	2740	3	Y	17					37
							19	9									
07	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	367	1	3060	3	Y	23					60
							25	9									
08	DLQ	G-10	3616	-0-	3616	3616	367	1	3230	3	Y	17	66	1			11
							19	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3616					Y	NO RPT					11

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2822	3	2	9	N	2					47
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3028	3	11	9	N	10					57
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2642	3	17	9	N	15					72
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3013	3	6	9	N	5					77
08	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2623	3	11	9	N	10					87
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					87

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	801	3	99	9	N	90					125
05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	732	3	101	9	N	92					217
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	928	3	98	9	N	89	191	1			115
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	668	3	102	9	N	93	185	1			23
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	561	3	96	9	N	87					110
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					110

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	X	2398	-0-	-602	-0-	196	1	2182	3	Y	18	26	1			5
							20	9									
05	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	204	1	2187	3	Y	46	23	1			28
							51	9									
06	3000	X	2073	-0-	-927	-0-	186	1	1842	3	Y	41	64	1			5
							45	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1654	-0-	-446	-0-	134	1	1496	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	223	1	2392	3	Y	58	28	1			35
							64	9									
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	213	1	2102	3	Y	59	88	1			6
							65	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	243	1	2104	3	Y	68	39	1			35
							75	9									
08	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	2090	186	1	1721	3	Y	166	170	1			31
							183	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2090					Y	NO RPT					31

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1530	X	1279	-0-	-251	-0-	111	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1190	-0-	-205	-0-	102	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	110	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	133	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	121	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	310	32	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	78	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	504	-0-	-767	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	228	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	265	1	1728	3	Y	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	279	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	341	-0-	-3038	-0-	56	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	255	-0-	-1791	-0-	42	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	1938	X	NO RPT	-0-	-1938	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	3	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	118	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT					-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 #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	53	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	54	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	452	-0-	-199	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		389	-0-	389	389	38	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	195	1	2043	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	170	1	1815	3	Y	23	11	1			14
							25	9									
06	2070	X	1702	-0-	-368	-0-	160	1	1523	3	Y	17	29	1			2
							19	9									
07	2325	X	1734	-0-	-591	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	198	1	1746	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1944					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2829	-0-	-891	-0-	246	1	2579	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3844	X	2632	-0-	-1212	-0-	224	1	2395	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
06	3630	X	2751	-0-	-879	-0-	260	1	2478	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
07	2976	X	849	-0-	-2127	-0-	90	1	749	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
08	DLQ G-10		816	-0-	816	816	83	1	733	3	Y	-0-	4	1			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	114	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	118	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	123	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	156	1	1347	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
08	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	136	1	1253	3	Y	114	100	1			18
							125	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT					18

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

04	840	N	606	-0-	-234	-0-	50	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	40	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		437	-0-	437	437	43	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	437					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

04	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	165	1	1846	3	Y	-0-	16	1			3
05	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	167	1	1796	3	Y	-0-	1	1			2
06	2160	X	1781	-0-	-379	-0-	164	1	1617	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	204	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	194	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1988					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

04	2970	X	1924	-0-	-1046	-0-	160	1	1674	3	Y	82	46	1			39
							90	9									
05	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	169	1	1801	3	Y	25	49	1			15
							28	9									
06	2310	X	1681	-0-	-629	-0-	158	1	1504	3	Y	17					32
							19	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	298	1	2488	3	Y	1					33
							1	9									
08	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	304	1	2678	3	Y	-0-	28	1			5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2982					Y	NO RPT					5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1208	3	Y	95	108	1			21
							105	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1232	3	Y	242	118	1			145
							266	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	113	1	1112	3	Y	251	370	1			26
							276	9									
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	122	1	1055	3	Y	237	139	1			124
							261	9									
08	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	132	1	1215	3	Y	-0-	105	1			19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1347					Y	NO RPT					19

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

04	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	2761	3	85	9	Y	77					155
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2505	3	77	9	Y	70	183	1			42
06	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2424	3	72	9	Y	65					107
07	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2690	3	56	9	Y	51					158
08	DLQ G-10		2732	-0-	2732	2732	2625	3	107	9	Y	97	177	1			78
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2732					Y	NO RPT					78

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	77	1	21923	2	N	157	182	1			217
							173	9									
05	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	76	1	21704	2	N	149	177	1	2	8	187
							164	9									
06	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	75	1	21454	2	N	149	175	1	2	8	159
							164	9									
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	54	1	15432	2	N	109	2	8			266
							120	9									
08	9269	X	9220	-0-	-49	-0-	32	1	9100	2	N	80	185	1	1	8	160
							88	9									
*09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	43	1	12377	2	N	55					215
							61	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	65	1	18459	2	N	215	337	1			220
							237	9									
05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	52	1	14877	2	N	172	186	1			206
							189	9									
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	35	1	10118	2	N	166	178	1			194
							183	9									
07	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	45	1	12989	2	N	128	187	1			135
							141	9									
08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	33	1	9492	2	N	131	178	1			88
							144	9									
*09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	42	1	11887	2	N	125					213
							138	9									

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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-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-

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

04	DLQ G-10	10735	-0-	10735		10735	10735	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	11354	-0-	11354		22089	11354	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2839	-0-	2839		24928	2839	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4711	-0-	4711		29639	4711	2			Y	-0-					-0-
*08		4524	-0-	3966	-0-	-558	29081	3966	2			Y	-0-					-0-
09		4680	NO RPT	-0-	-0-	-4680	24401					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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
09	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

04		260 N	260	-0-	-0-		-0-	260	2			N	-0-				-0-
05		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-				-0-
08		62 N	9	-0-	-53		-0-	9	2			N	-0-				-0-
09		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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5520 #	5330	-0-	-190	-0-	5300	2	30	9	Y	27	155	1			139
05	5704 #	5040	-0-	-664	-0-	5010	2	30	9	Y	27					166
06	6528	5174	-0-	-1354	-0-	5152	2	22	9	Y	20					186
07	5501 R	5501	-0-	-0-	-0-	5471	2	30	9	Y	27					213
08	5518 #	2502	-0-	-3016	-0-	2491	2	11	9	Y	10					223
09	5340 #	5070	-0-	-270	-0-	5070	2			Y	-0-	147	1			76

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589 N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					214
05		DLQ G-10	697	-0-	697	1652	658	2	39	9	Y	35					249
06		DLQ G-10	508	-0-	508	2160	405	2	103	9	Y	94					343
07		DLQ G-10	429	-0-	429	2589	301	2	128	9	Y	116	175	1			284
*08	2900	N	504	-0-	-2396	193	305	2	199	9	Y	181	175	1			290
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					290

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	57420	X	49929	-0-	-7491	-0-	62	1	49500	2	N	334	194	1			287
							367	9									
05	59334	X	47067	-0-	-12267	-0-	64	1	46636	2	N	334	368	1			253
							367	9									
06	57420	X	32024	-0-	-25396	-0-	43	1	31781	2	N	182	175	1			260
							200	9									
07	59334	X	26050	-0-	-33284	-0-	25855	2	195	9	N	177	182	1			255
08	57691	X	39520	-0-	-18171	-0-	1370	1	37906	2	N	222	167	1			310
							244	9									
09	49920	X	32797	-0-	-17123	-0-	732	1	31797	2	N	244	382	1			172
							268	9									

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

04	0		46474	-0-	46474	340241	58	1	45887	2	N	481	349	1			366
							529	9									
05	0		44260	-0-	44260	384501	199	1	43637	2	N	385	554	1			197
							424	9									
06	0		32716	-0-	32716	417217	183	1	32237	2	N	269	176	1			290
							296	9									
*07	467249	X	50032	-0-	-417217	-0-	49585	2	447	9	N	406	365	1			331
*08	72199	X	44281	-0-	-27918	-0-	178	1	43761	2	N	311	379	1			263
							342	9									
*09	69870	X	22637	-0-	-47233	-0-	639	1	21808	2	N	173	180	1			256
							190	9									

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

04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	33	1			29
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3245	2	8	9	Y	7					36
06	2000	N	2705	-0-	705	705	2699	2	6	9	Y	5					41
07	3100	N	2799	-0-	-301	404	2793	2	6	9	Y	5					46
08	2945	X	1492	-0-	-1453	-0-	1489	2	3	9	Y	3					49
09	2850	X	2063	-0-	-787	-0-	2063	2			Y	-0-	32	1			17

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

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
04	3000	N	7112	-0-	4112	4112	7112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9105	-0-	6005	10117	9105	2			N	-0-					-0-
06	18029	X	7912	-0-	-10117	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
*08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	551	-0-	-1464	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4309	-0-	-641	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4369	-0-	-746	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3579	-0-	-1371	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3626	-0-	-1427	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2630	-0-	-1834	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	654	-0-	-516	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	794	-0-	-725	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-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 G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	12300	X	9944	-0-	-2356	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10327	-0-	-1825	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9275	-0-	-2485	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9627	-0-	-1316	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	5009	-0-	-5655	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	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

04	240	X	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1609	-0-	-2741	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2350	-0-	-1866	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	21150	X	18284	-0-	-2866	-0-	18284	2			Y	-0-					-0-
05	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20790	-0-	20790	20790	20790	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22233	-0-	22233	43023	22233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11542	-0-	11542	54565	11542	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54565					Y	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 #: 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
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			Y	-0-					-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	2839	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	5976	3137	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9677	3701	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9677					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
04	7050	X	3227	-0-	-3823	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		5677	-0-	5677	5677	5677	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3620	-0-	3620	9297	3620	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2644	-0-	2644	11941	2644	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11941					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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	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
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
05	17174	X	8516	-0-	-8658	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17031	-0-	-969	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	13998	-0-	-4602	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15863	-0-	-2737	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	170	1	1557	2	Y	98	189	1			54
							108	9									
05	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	166	1	1527	2	Y	61					115
							67	9									
06	1890	N	1301	-0-	-589	-0-	162	1	1094	2	Y	41					156
							45	9									
*07	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	213	1	1410	2	Y	31					187
							34	9									
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	222	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	190	1	1231	2	Y	34	191	1			64
							37	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					193
05	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					193
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					193
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					193
08	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					193
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1121	-0-	-349	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	861	-0-	-1239	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	655	-0-	-895	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	2741	-0-	-6125	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1678	2	20	9	N	18					135
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	N	32					167
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1645	2	76	9	N	69	179	1			57
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1681	2	25	9	N	23					80
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1657	2	43	9	N	39					119
09	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1447	2	32	9	N	29					148

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
04	13380	X	11216	-0-	-2164	-0-	359	1	10794	2	N	57					274
							63	9									
05	12958	X	11435	-0-	-1523	-0-	377	1	11019	2	N	35					309
							39	9									
06	12420	X	11071	-0-	-1349	-0-	372	1	10647	2	N	47	179	1			177
							52	9									
07	11997	X	11434	-0-	-563	-0-	391	1	10992	2	N	46					223
							51	9									
08	11842	X	10888	-0-	-954	-0-	387	1	10439	2	N	56					279
							62	9									
09	11220	X	10464	-0-	-756	-0-	382	1	10008	2	N	67	174	1			172
							74	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 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
04	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	58	1	1749	2	N	3					186
							3	9									
05	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	63	1	1835	2	N	-0-					186
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	64	1	1817	2	N	-0-					186
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	62	1	1753	2	N	18					204
							20	9									
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	64	1	1729	2	N	-0-					204
09	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	63	1	1645	2	N	-0-					204

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3970	-0-	-830	-0-	126	1	3786	2	N	53					138
							58	9									
05	4619	X	4211	-0-	-408	-0-	137	1	4019	2	N	50					188
							55	9									
06	4470	X	4068	-0-	-402	-0-	136	1	3895	2	N	34	176	1			46
							37	9									
07	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	140	1	3923	2	N	37					83
							41	9									
08	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	144	1	3894	2	N	29					112
							32	9									
09	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	147	1	3841	2	N	23					135
							25	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 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
04	2100	X	1380	-0-	-720	-0-	68	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	69	1	997	2	N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	272	-0-	-1898	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	209	-0-	-1961	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	220	-0-	-1880	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	3	N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	515	3	N	62					109
							68	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	331	1	719	3	N	52					161
							57	9									
07	DELQ PR		785	-0-	785	785	353	1	409	3	N	21	164	1			18
							23	9									
*08	1847	N	1062	-0-	-785	-0-	327	1	732	3	N	3					21
							3	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					21

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	146	1	260	3	N	-0-					144
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	3	N	-0-					144
07	DELQ PR		58	-0-	58	58	27	1	31	3	N	-0-					144
*08	454	N	396	-0-	-58	-0-	121	1	271	3	N	4					148
							4	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					148

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	1036	2	N	-0-					39
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	465	1	558	3	N	3					47
							3	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	189	1	141	3	N	-0-					47
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					47
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	1	39	3	N	-0-					47
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					47

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	176	1	1056	2	Y	7					21
							8	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1240					Y	-0-					21
06	1300	N	1637	-0-	337	1577	161	1	1473	2	Y	3					24
							3	9									
07	2996	N	1419	-0-	-1577	-0-	187	1	1226	2	Y	5					29
							6	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	173	1	951	2	Y	1					30
							1	9									
09	1320	N	989	-0-	-331	-0-	157	1	832	2	Y	-0-					30

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

04	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	183	1	1095	2	Y	7					24
							8	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1286					Y	-0-					24
06	1300	N	845	-0-	-455	831	83	1	761	2	Y	1					25
							1	9									
07	2397	N	1566	-0-	-831	-0-	207	1	1352	2	Y	6					31
							7	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1271	2	Y	2					33
							2	9									
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	231	1	1218	2	Y	-0-					33

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

04	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	436	1	2612	2	Y	17					48
							19	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3067					Y	-0-					48
06	4953	X	1886	-0-	-3067	-0-	186	1	1698	2	Y	2					50
							2	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	391	1	2556	2	Y	12					62
							13	9									
08	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	439	1	2414	2	Y	3					65
							3	9									
*09	3060	X	2594	-0-	-466	-0-	413	1	2180	2	Y	1					66
							1	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					57

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	190	1	1139	2	Y	7					23
							8	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1337					Y	-0-					23
06	1300	N	1502	-0-	202	1539	148	1	1352	2	Y	2					25
							2	9									
07	3100	N	1585	-0-	-1515	24	209	1	1369	2	Y	6					31
							7	9									
08	1196	N	1172	-0-	-24	-0-	180	1	990	2	Y	2					33
							2	9									
09	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	178	1	941	2	Y	-0-					33

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	570	N	269	-0-	-301	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	449	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	237	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	N	502	-0-	-578	-0-	225	1	277	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	N	-0-					32
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	3	N	-0-					32
*06	810	N	761	-0-	-49	-0-	41	1	720	3	N	-0-					32
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	156	1	957	3	N	-0-					32
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	117	1	911	3	N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	342	1	5603	3	Y	23					177
							25	9									
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	415	1	6336	3	Y	1	153	1			25
							1	9									
*06	5880	X	5834	-0-	-46	-0-	380	1	5453	3	Y	1					26
							1	9									
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1055	1	7788	3	Y	14					40
							15	9									
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	1031	1	8448	3	Y	41					81
							45	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					81

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	73	1	1053	3	Y	50					50
							55	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	198	1	1459	3	Y	-0-					50
08	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	135	1	1140	3	Y	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	244	-0-	-56	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	104	1	1698	3	N	-0-					4
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	3	N	-0-					4
*06	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	104	1	1494	3	N	-0-					4
07	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	153	1	1135	3	N	-0-					4
08	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	144	1	1189	3	N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-				1
							82	3								
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-				1
							85	3								
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-	1	1		-0-
							103	3								
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-				-0-
							78	3								
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	N	-0-				-0-
							98	3								
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-				-0-
							105	3								

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	185	2	N	-0-				-0-
							57	3								
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	174	2	N	-0-				-0-
							49	3								
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-				-0-
							53	3								
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	163	2	N	-0-				-0-
							46	3								
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-				-0-
							62	3								
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-				-0-
							52	3								

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	2	N	-0-				-0-
							392	3								
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1120	2	N	-0-				-0-
							299	3								
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1378	2	N	-0-				-0-
							369	3								
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1557	2	N	-0-				-0-
							408	3								
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	1836	2	N	-0-				-0-
							461	3								
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	2	N	-0-				-0-
							384	3								

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	174 826	1 3	2720	2	N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	168 710	1 3	2663	2	N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	160 697	1 3	2606	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	166 745	1 3	2840	2	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146 754	1 3	3003	2	N	-0-					-0-
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	136 727	1 3	2948	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	27 134	1 3	442	2	N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	26 112	1 3	413	2	N	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	23 100	1 3	372	2	N	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	23 98	1 3	373	2	N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	19 94	1 3	376	2	N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	15 81	1 3	334	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66 314	1 3	1037	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	65 279	1 3	1044	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	59 257	1 3	965	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	59 269	1 3	1022	2	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	53 269	1 3	1077	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	45 237	1 3	967	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106 501	1 3	1654	2	N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	114 483	1 3	1808	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	101 451	1 3	1679	2	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78 346	1 3	1327	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60 317	1 3	1256	2	N	-0-					-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	71 382	1 3	1550	2	N	-0-					-0-

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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	N	-0-					1
							181	3									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-					1
							159	3									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
							116	3									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
							160	3									
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	N	-0-					-0-
							154	3									

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
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	255	1	3987	2	N	-0-					1
							1209	3									
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	249	1	3938	2	N	-0-					1
							1054	3									
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	3860	2	N	-0-	1	1			-0-
							1032	3									
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	236	1	4055	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
08	5239	X	5130	-0-	-109	-0-	190	1	3949	2	N	-0-					-0-
							991	3									
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	4082	2	N	-0-					-0-
							1006	3									

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
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-					1
							348	3									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1306	2	N	-0-					1
							348	3									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	2	N	-0-	1	1			-0-
							277	3									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
							275	3									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
							260	3									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-					-0-
							255	3									

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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	N	-0-					1
							328	3									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	-0-					1
							264	3									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-	1	1			-0-
							162	3									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
							270	3									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
							272	3									
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
							270	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		57	1	877	2	N	-0-					-0-
								264	3									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		58	1	922	2	N	-0-					-0-
								246	3									
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-		53	1	853	2	N	-0-					-0-
								229	3									
07	1240	N	961	-0-	-279	-0-		42	1	729	2	N	-0-					-0-
								190	3									
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-		30	1	610	2	N	-0-					-0-
								153	3									
09	1140	N	962	-0-	-178	-0-		35	1	744	2	N	-0-					-0-
								183	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		143	1	2218	2	N	-0-					-0-
								673	3									
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-		128	1	2042	2	N	-0-					-0-
								544	3									
06	2910	X	2278	-0-	-632	-0-		104	1	1715	2	N	-0-					-0-
								459	3									
07	3131	X	3113	-0-	-18	-0-		137	1	2358	2	N	-0-					-0-
								618	3									
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-		111	1	2256	2	N	-0-					-0-
								565	3									
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-		146	1	3159	2	N	-0-					-0-
								776	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

04	1650	N	1184	-0-	-466	-0-		56	1	866	2	N	-0-					-0-
								262	3									
05	1705	N	797	-0-	-908	-0-		37	1	600	2	N	-0-					-0-
								160	3									
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-		130	1	2157	2	N	-0-					-0-
								579	3									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		95	1	1658	2	N	-0-					-0-
								435	3									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		79	1	1644	2	N	-0-					-0-
								414	3									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		79	1	1702	2	N	-0-					-0-
								418	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. 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
04	3000	N	5373	-0-		2373	7567		252	1	3932	2	N	-0-					1
									1189	3									
05	12967	X	5400	-0-		-7567	-0-		258	1	4059	2	N	-0-					1
									1083	3									
06	5003	X	5003	-0-		-0-	-0-		230	1	3765	2	N	-0-	1	1			-0-
									1008	3									
07	4953	X	4953	-0-		-0-	-0-		218	1	3752	2	N	-0-					-0-
									983	3									
08	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-		183	1	3745	2	N	-0-					-0-
									937	3									
*09	4868	X	4868	-0-		-0-	-0-		174	1	3769	2	N	-0-					-0-
									925	3									

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

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
04	6180	X	5694	-0-		-486	-0-		266	1	4165	2	N	-0-					-0-
									1263	3									
05	6045	X	5910	-0-		-135	-0-		281	1	4443	2	N	-0-					-0-
									1186	3									
06	5820	X	5774	-0-		-46	-0-		266	1	4344	2	N	-0-					-0-
									1164	3									
07	6014	X	5163	-0-		-851	-0-		227	1	3910	2	N	-0-					-0-
									1026	3									
08	5983	X	4875	-0-		-1108	-0-		184	1	3752	2	N	-0-					-0-
									939	3									
*09	6527	X	6527	-0-		-0-	-0-		233	1	5052	2	N	-0-					-0-
									1242	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

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
04	990	N	791	-0-		-199	-0-		37	1	577	2	N	-0-					-0-
									177	3									
05	1054	N	819	-0-		-235	-0-		38	1	615	2	N	-0-					-0-
									166	3									
06	810	N	707	-0-		-103	-0-		32	1	532	2	N	-0-					-0-
									143	3									
07	806	N	710	-0-		-96	-0-		31	1	537	2	N	-0-					-0-
									142	3									
08	806	N	710	-0-		-96	-0-		25	1	547	2	N	-0-					-0-
									138	3									
09	720	N	697	-0-		-23	-0-		24	1	538	2	N	-0-					-0-
									135	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

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
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-		49	1	524	2	N	-0-					-0-
									147	3									
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-		31	1	400	2	N	-0-					-0-
									106	3									
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-		55	1	640	2	N	-0-					-0-
									171	3									
07	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		91	1	890	2	N	-0-					-0-
									250	3									
08	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-		100	1	875	2	N	-0-					-0-
									252	3									
*09	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-		97	1	846	2	N	-0-					-0-
									247	3									

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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1121	2	N	-0-					-0-
							338	3									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					-0-
							304	3									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					-0-
							299	3									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	N	-0-					-0-
							299	3									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	N	-0-					-0-
							292	3									
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	2	N	-0-					-0-
							288	3									

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
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	45	1	731	2	N	-0-					1
							223	3									
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	50	1	781	2	N	-0-					1
							208	3									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-	1	1			-0-
							198	3									
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
							192	3									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
							209	3									

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
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	139	1	2153	2	N	-0-					-0-
							652	3									
05	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	141	1	2230	2	N	-0-					-0-
							596	3									
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	132	1	2132	2	N	-0-					-0-
							569	3									
07	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	121	1	2076	2	N	-0-					-0-
							545	3									
08	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	98	1	2008	2	N	-0-					-0-
							503	3									
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					-0-
							501	3									

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
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	158	1	2477	2	N	27					140
							753	3	30	9							
05	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	168	1	2655	2	N	-0-					140
							709	3									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	179	1	2904	2	N	-0-					140
							777	3									
07	3596	X	2512	-0-	-1084	-0-	110	1	1902	2	N	2					142
							498	3	2	9							
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					142
							739	3									
09	3870	X	2912	-0-	-958	-0-	100	1	2166	2	N	103					173
							533	3	113	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	(I) 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	109	N	109	-0-		-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1
								23	3									
05	91	N	91	-0-		-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					1
								18	3									
06	92	N	92	-0-		-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
								18	3									
07	102	N	102	-0-		-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
								20	3									
08	87	N	87	-0-		-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
								17	3									
*09	87	N	87	-0-		-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
								18	3									

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	(I) 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	108	N	108	-0-		-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
								22	3									
05	107	N	107	-0-		-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
								21	3									
06	107	N	107	-0-		-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
								21	3									
07	109	N	109	-0-		-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
								20	3									
08	93	N	86	-0-		-7	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
								16	3									
*09	109	N	109	-0-		-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
								20	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	212	N	212	-0-		-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
								48	3									
05	341	N	61	-0-		-280	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
								12	3									
06	270	N	266	-0-		-4	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
								54	3									
07	274	N	274	-0-		-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
								53	3									
08	79	N	79	-0-		-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
								16	3									
09	270	N	115	-0-		-155	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
								25	3									

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	(I) 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	5444	X	5444	-0-		-0-	-0-	255	1	3982	2	N	-0-					-0-
								1207	3									
05	5518	X	5095	-0-		-423	-0-	243	1	3830	2	N	-0-					-0-
								1022	3									
06	5340	X	5321	-0-		-19	-0-	245	1	4002	2	N	-0-					-0-
								1074	3									
07	5611	X	4691	-0-		-920	-0-	207	1	3552	2	N	-0-					-0-
								932	3									
08	5611	X	4083	-0-		-1528	-0-	152	1	3142	2	N	-0-					-0-
								789	3									
09	5430	X	5173	-0-		-257	-0-	185	1	4003	2	N	-0-					-0-
								985	3									

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
04	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	72	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
06	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	68	1	1094	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							299	3									

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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
							50	3									

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
							83	3									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
							81	3									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
							93	3									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
							87	3									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
							90	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2977	X	2977	-0-		-0-		-0-	141	1	2176	2	N	-0-					-0-
									660	3									
05	3186	X	3186	-0-		-0-		-0-	152	1	2396	2	N	-0-					-0-
									638	3									
06	2985	X	2985	-0-		-0-		-0-	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
									603	3									
07	2825	X	2825	-0-		-0-		-0-	123	1	2140	2	N	-0-					-0-
									562	3									
08	2295	X	2295	-0-		-0-		-0-	84	1	1766	2	N	-0-					-0-
									445	3									
*09	2395	X	2395	-0-		-0-		-0-	85	1	1854	2	N	-0-					-0-
									456	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-		-0-		-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
									60	3									
05	322	N	322	-0-		-0-		-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
									64	3									
06	262	N	262	-0-		-0-		-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
									52	3									
07	383	N	383	-0-		-0-		-0-	22	1	286	2	N	-0-					-0-
									75	3									
08	262	N	262	-0-		-0-		-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-
									56	3									
*09	217	N	217	-0-		-0-		-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
									47	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5039	-0-		-181		-0-	236	1	3684	2	N	-0-					-0-
									1119	3									
05	5332	X	5263	-0-		-69		-0-	250	1	3957	2	N	-0-					-0-
									1056	3									
06	5190	X	4776	-0-		-414		-0-	219	1	3592	2	N	-0-					-0-
									965	3									
07	5363	X	5237	-0-		-126		-0-	230	1	3965	2	N	-0-					-0-
									1042	3									
08	5363	X	5267	-0-		-96		-0-	197	1	4054	2	N	-0-					-0-
									1016	3									
09	5100	X	4936	-0-		-164		-0-	177	1	3819	2	N	-0-					-0-
									940	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3130	X	3130	-0-		-0-		-0-	147	1	2289	2	N	-0-					-0-
									694	3									
05	3038	X	3006	-0-		-32		-0-	143	1	2258	2	N	-0-					-0-
									605	3									
06	2940	X	2813	-0-		-127		-0-	130	1	2117	2	N	-0-					-0-
									566	3									
07	3131	X	2884	-0-		-247		-0-	127	1	2183	2	N	-0-					-0-
									574	3									
08	3131	X	2988	-0-		-143		-0-	113	1	2299	2	N	-0-					-0-
									576	3									
09	3030	X	2937	-0-		-93		-0-	104	1	2273	2	N	-0-					-0-
									560	3									

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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	N	-0-			-0-
							177	3							
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-			-0-
							166	3							
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-			-0-
							160	3							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	N	-0-			-0-
							162	3							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	572	2	N	-0-			-0-
							165	3							
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-			-0-
							142	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	N	-0-			-0-
							580	3							
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-			-0-
							511	3							
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2018	2	N	-0-			-0-
							540	3							
07	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	106	1	1837	2	N	-0-			-0-
							481	3							
08	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	72	1	1477	2	N	-0-			-0-
							371	3							
09	2520	N	1738	-0-	-782	-0-	62	1	1344	2	N	-0-			-0-
							332	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

04	3000	N	3250	-0-	250	362	153	1	2376	2	N	-0-			-0-
							721	3							
05	3100	N	3293	-0-	193	555	158	1	2476	2	N	-0-			-0-
							659	3							
06	3581	X	3026	-0-	-555	-0-	140	1	2277	2	N	-0-			-0-
							609	3							
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	2	N	-0-			-0-
							598	3							
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	125	1	2574	2	N	-0-			-0-
							647	3							
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	122	1	2623	2	N	-0-			-0-
							644	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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. (I) GAS 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	14370	X	12109	-0-	-2261	-0-	568 2685	1 3	8856	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12456	-0-	-1587	-0-	593 2499	1 3	9364	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12018	-0-	-762	-0-	552 2424	1 3	9042	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	562 2532	1 3	9658	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12479	-0-	-541	-0-	466 2408	1 3	9605	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11420	-0-	-700	-0-	408 2176	1 3	8836	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4788	-0-	-12	-0-	224 1064	1 3	3500	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	229 974	1 3	3640	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	217 947	1 3	3535	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	212 958	1 3	3655	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	182 933	1 3	3722	2	N	-0-					-0-
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174 930	1 3	3774	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116 552	1 3	1815	2	N	-0-					1
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	119 501	1 3	1873	2	N	-0-					1
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	109 474	1 3	1776	2	N	-0-					1
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	104 467	1 3	1785	2	N	-0-					1
08	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	80 421	1 3	1677	2	N	-0-					1
09	2370	N	1663	-0-	-707	-0-	59 318	1 3	1286	2	N	-0-					1

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	87 348	1 3	1148	2	N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	104 355	1 3	1329	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	94 291	1 3	1088	2	N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	85 292	1 3	1115	2	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94 298	1 3	1033	2	N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	80 273	1 3	934	2	N	-0-					-0-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	110	1	1702	2	N	-0-					-0-
							515	3									
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	114	1	1803	2	N	-0-					-0-
							481	3									
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	103	1	1692	2	N	-0-					-0-
							455	3									
07	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	102	1	1768	2	N	-0-					-0-
							465	3									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2105	2	N	-0-					-0-
							519	3									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	N	-0-					-0-
							255	3									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	-0-					-0-
							212	3									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
							248	3									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	N	-0-					-0-
							253	3									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	N	-0-					-0-
							314	3									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	-0-					1
							149	3									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					1
							108	3									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
							53	3									
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
							52	3									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
							194	3									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-
							197	3									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
							176	3									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	N	-0-					-0-
							160	3									

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
04	6240	X	5555	-0-	-685	-0-	262	1	4062	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
05	6448	X	6205	-0-	-243	-0-	296	1	4665	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	299	1	4875	2	N	-0-					-0-
							1307	3									
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	281	1	4849	2	N	-0-					-0-
							1273	3									
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	235	1	4857	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	230	1	4976	2	N	-0-					-0-
							1227	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

04	90	N	29	-0-	-61	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	22	3	Y	14					35
							15	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					35
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-	35	1			-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	385	1	5996	2	N	29					56
							1821	3	32	9							
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	395	1	6236	2	N	-0-					56
							1664	3									
06	7920	X	7815	-0-	-105	-0-	359	1	5880	2	N	-0-					56
							1576	3									
07	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	355	1	6109	2	N	-0-					56
							1603	3									
08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	313	1	6428	2	N	-0-					56
							1610	3									
*09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	304	1	6563	2	N	-0-					56
							1614	3									

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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	-0-			-0-
							182	3							
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	2	N	-0-			-0-
							278	3							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	-0-			-0-
							245	3							
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	-0-			-0-
							236	3							
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-			-0-
							202	3							
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-
							196	3							

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
04	8340	X	7252	-0-	-1088	-0-	340	1	5304	2	N	-0-			-0-
							1608	3							
05	8370	X	7839	-0-	-531	-0-	373	1	5893	2	N	-0-			-0-
							1573	3							
06	8100	X	7308	-0-	-792	-0-	337	1	5498	2	N	-0-			-0-
							1473	3							
07	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	361	1	6201	2	N	-0-			-0-
							1627	3							
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	301	1	6204	2	N	-0-			-0-
							1556	3							
*09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	301	1	6525	2	N	-0-			-0-
							1607	3							

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
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-			-0-
							372	3							
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-			-0-
							369	3							
06	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	70	1	1162	2	N	-0-			-0-
							311	3							
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	71	1	1213	2	N	-0-			-0-
							317	3							
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	60	1	1232	2	N	-0-			-0-
							308	3							
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	48	1	1020	2	N	-0-			-0-
							252	3							

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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-			1
							117	3							
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-			1
							102	3							
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-			1
							102	3							
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			1
							101	3							
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-			1
							96	3							
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-			1
							94	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					-0-
							313	3									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	54	1	913	2	N	-0-					-0-
							245	3									
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-
							263	3									
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	51	1	1058	2	N	-0-					-0-
							266	3									
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	N	-0-					-0-
							373	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
							29	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	195	1	3024	2	N	-0-					1
							918	3									
05	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	199	1	3166	2	N	-0-					1
							845	3									
06	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	173	1	2836	2	N	-0-					1
							760	3									
07	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	172	1	2970	2	N	-0-					1
							780	3									
08	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	157	1	3231	2	N	-0-					1
							809	3									
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					1
							809	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5435	-0-	-25	-0-	254	1	3974	2	N	-0-					1
							1207	3									
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	271	1	4280	2	N	-0-					1
							1141	3									
06	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	248	1	4077	2	N	-0-	1	1			-0-
							1094	3									
07	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-
							923	3									
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	189	1	3900	2	N	-0-					-0-
							979	3									
*09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	197	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1045	3									

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
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
							6	3									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					1
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	14	2	N	-0-	1	1			-0-
							7	3									
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	167	1	2624	2	N	-0-					1
							796	3									
05	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					1
							740	3									
06	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	161	1	2633	2	N	-0-	1	1			-0-
							706	3									
07	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	158	1	2722	2	N	-0-					-0-
							714	3									
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	136	1	2799	2	N	-0-					-0-
							702	3									
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	2812	2	N	-0-					-0-
							691	3									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1244	2	N	-0-					1
							375	3									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1244	2	N	-0-					1
							333	3									
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	70	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
							311	3									
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	69	1	1199	2	N	-0-					-0-
							314	3									
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
							311	3									
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	2	N	-0-					-0-
							318	3									

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
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	363 1716	1 3	5655	2	N	-0-					1
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	382 1613	1 3	6049	2	N	-0-					1
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	357 1560	1 3	5822	2	N	-0-	1	1			-0-
07	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	336 1519	1 3	5783	2	N	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	291 1498	1 3	5984	2	N	-0-					-0-
*09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	300 1604	1 3	6505	2	N	-0-					-0-

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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78 372	1 3	1225	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	81 340	1 3	1277	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	73 324	1 3	1205	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	71 327	1 3	1245	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	59 306	1 3	1216	2	N	-0-					-0-
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	60 311	1 3	1271	2	N	-0-					-0-

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
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	168 794	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	181 758	1 3	2845	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	162 718	1 3	2677	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	162 731	1 3	2792	2	N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	138 713	1 3	2839	2	N	-0-					-0-
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	133 710	1 3	2882	2	N	-0-					-0-

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
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	243 1140	1 3	3765	2	N	-0-					1
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169 717	1 3	2677	2	N	-0-					1
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	142 613	1 3	2296	2	N	-0-					1
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	139 631	1 3	2398	2	N	-0-					1
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	110 563	1 3	2248	2	N	-0-					1
*09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	127 679	1 3	2757	2	N	-0-					1

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
04	6150	X	5458	-0-	-692	-0-	367	1	3977	2	N	-0-					-0-
							1114	3									
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	319	1	4077	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	436	1	4261	2	N	-0-					-0-
							1200	3									
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	506	1	4448	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
*09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	480	1	4172	2	N	-0-					-0-
							1220	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	142	1	2185	2	N	-0-					-0-
							661	3									
05	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	148	1	2348	2	N	-0-					-0-
							628	3									
06	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	139	1	2262	2	N	-0-					-0-
							608	3									
07	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	113	1	1936	2	N	-0-					-0-
							505	3									
08	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	111	1	2270	2	N	-0-					-0-
							569	3									
09	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	106	1	2291	2	N	-0-					-0-
							564	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	128	1	1992	2	N	-0-					-0-
							605	3									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	131	1	2072	2	N	-0-					-0-
							553	3									
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-					-0-
							569	3									
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1	2224	2	N	-0-					-0-
							583	3									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					-0-
							529	3									
*09	3000	N	3036	-0-	36	36	108	1	2350	2	N	-0-					-0-
							578	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	182 855	1 3	2819	2	N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	188 797	1 3	2981	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	165 734	1 3	2731	2	N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	171 770	1 3	2935	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	147 763	1 3	3043	2	N	-0-					-0-
*09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	150 800	1 3	3247	2	N	-0-					-0-

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
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	113 530	1 3	1750	2	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86 361	1 3	1356	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87 388	1 3	1443	2	N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81 368	1 3	1396	2	N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68 354	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66 347	1 3	1413	2	N	-0-					-0-

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
04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	508 2402	1 3	7917	2	N	-0-					12
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	503 2113	1 3	7928	2	N	-0-					12
06	5160	X	328	-0-	-4832	-0-	15 67	1 3	246	2	N	-0-					12
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					12
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					12
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					12

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	183 870	1 3	2864	2	N	-0-					1
05	4805	X	4195	-0-	-610	-0-	198 843	1 3	3154	2	N	-0-					1
06	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	180 793	1 3	2956	2	N	-0-					1
07	4805	X	4429	-0-	-376	-0-	196 879	1 3	3354	2	N	-0-					1
08	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	168 874	1 3	3477	2	N	-0-					1
*09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	166 880	1 3	3580	2	N	-0-					1

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
04	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	211 1004	1 3	3303	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4276	-0-	-746	-0-	204 858	1 3	3214	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4318	-0-	-542	-0-	200 870	1 3	3248	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	186 827	1 3	3159	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	174 898	1 3	3581	2	N	-0-					-0-
*09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	163 873	1 3	3546	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	232 1096	1 3	3622	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	239 1003	1 3	3759	2	N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	229 1008	1 3	3756	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4714	-0-	-401	-0-	209 935	1 3	3570	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	183 936	1 3	3737	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4623	-0-	-357	-0-	166 879	1 3	3578	2	N	-0-					-0-

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
04	6780	X	6742	-0-	-38	-0-	316	1	4930	2	N	-0-					-0-
							1496	3									
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	326	1	5129	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	288	1	4723	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
07	6975	X	6169	-0-	-806	-0-	272	1	4672	2	N	-0-					-0-
							1225	3									
08	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	234	1	4861	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
09	6750	X	6657	-0-	-93	-0-	239	1	5150	2	N	-0-					-0-
							1268	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	266	1	4162	2	N	-0-					-0-
							1260	3									
05	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	273	1	4307	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
06	5550	X	5513	-0-	-37	-0-	255	1	4147	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
07	5735	X	5492	-0-	-243	-0-	241	1	4159	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	216	1	4446	2	N	-0-					-0-
							1115	3									
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	210	1	4590	2	N	-0-					-0-
							1132	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	252	-0-	-768	-0-	11 57	1 3	184	2	N	-0-			1
05	1178	N	279	-0-	-899	-0-	13 56	1 3	210	2	N	-0-			1
06	1050	N	242	-0-	-808	-0-	10 52	1 3	180	2	N	-0-	1 1		-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	6 39	1 3	137	2	N	-0-			-0-
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	8 28	1 3	119	2	N	-0-			-0-
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	4 12	1 3	52	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	129 617	1 3	2031	2	N	-0-			-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	128 545	1 3	2043	2	N	-0-			-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112 498	1 3	1851	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2469	-0-	-290	-0-	109 489	1 3	1871	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2092	-0-	-636	-0-	78 405	1 3	1609	2	N	-0-			-0-
*09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	92 485	1 3	1977	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55 169	1 3	603	2	N	-0-			-0-
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	37 125	1 3	468	2	N	-0-			-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	45 142	1 3	529	2	N	-0-			-0-
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	59 161	1 3	571	2	N	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70 178	1 3	619	2	N	-0-			-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	64 164	1 3	559	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168 786	1 3	2593	2	N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	174 731	1 3	2740	2	N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	159 697	1 3	2600	2	N	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	153 687	1 3	2625	2	N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	130 669	1 3	2670	2	N	-0-					-0-
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	127 683	1 3	2769	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
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	127 610	1 3	2008	2	N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	142 603	1 3	2251	2	N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	151 653	1 3	2441	2	N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	132 588	1 3	2244	2	N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	111 566	1 3	2264	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1825	-0-	-785	-0-	65 348	1 3	1412	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
04	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	248 1165	1 3	3848	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	240 1015	1 3	3794	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	236 1032	1 3	3846	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5104	-0-	-631	-0-	225 1014	1 3	3865	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	193 1003	1 3	3992	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	185 982	1 3	3989	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	242 1152	1 3	3793	2	N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	250 1054	1 3	3944	2	N	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	220 963	1 3	3589	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	223 1000	1 3	3824	2	N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	191 995	1 3	3962	2	N	-0-					-0-
*09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	187 988	1 3	4019	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	860	-0-	-640	-0-	660	2	200	3	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1204	2	322	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1078	2	289	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	973	2	256	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	920	2	265	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	580	-0-	-800	-0-	449	2	131	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
							267	3									
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	54	1	866	2	N	-0-					-0-
							232	3									
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	57	1	940	2	N	-0-					-0-
							251	3									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-
							380	3									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-					-0-
							418	3									
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69	1	1522	2	N	-0-					-0-
							377	3									

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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
							48	3									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
							28	3									

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
04	9210	X	8633	-0-	-577	-0-	405	1	6313	2	N	-0-					-0-
							1915	3									
05	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	401	1	6332	2	N	-0-					-0-
							1692	3									
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	448	1	7341	2	N	-0-					-0-
							1969	3									
07	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	464	1	7986	2	N	-0-					-0-
							2095	3									
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	391	1	8082	2	N	-0-					-0-
							2027	3									
*09	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	380	1	8217	2	N	-0-					-0-
							2021	3									

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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
							181	3									
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	31	1	513	2	N	-0-					-0-
							138	3									
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					-0-
							145	3									
09	690	N	379	-0-	-311	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
							72	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	403 1904	1 3	6279	2	N	-0-					-0-
05	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	406 1711	1 3	6410	2	N	-0-					-0-
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	376 1642	1 3	6130	2	N	-0-					-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	368 1663	1 3	6335	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	8257	-0-	-51	-0-	308 1595	1 3	6354	2	N	-0-					-0-
*09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	296 1583	1 3	6424	2	N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8 50	1 3	157	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8 40	1 3	151	2	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7 44	1 3	152	2	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10 52	1 3	194	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9 52	1 3	205	2	N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	6 20	1 3	80	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	119 569	1 3	1873	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	125 528	1 3	1980	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	114 509	1 3	1899	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	113 510	1 3	1938	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	98 499	1 3	1989	2	N	-0-					-0-
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	97 511	1 3	2080	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135 644	1 3	2115	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140 593	1 3	2219	2	N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131 568	1 3	2122	2	N	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	128 578	1 3	2205	2	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	110 561	1 3	2247	2	N	-0-					-0-
*09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	102 552	1 3	2242	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	128 601	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135 565	1 3	2111	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	112 499	1 3	1856	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	118 530	1 3	2018	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	103 540	1 3	2143	2	N	-0-					-0-
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	93 499	1 3	2026	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5 42	1 3	124	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8 34	1 3	130	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5 35	1 3	123	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6 34	1 3	119	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	125	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4 32	1 3	122	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

04	5280	X	4424	-0-	-856	-0-	208	1	3234	2	N	-0-					-0-
							982	3									
05	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	228	1	3584	2	N	-0-					-0-
							955	3									
06	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	230	1	3752	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
07	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	210	1	3614	2	N	-0-					-0-
							946	3									
08	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	167	1	3455	2	N	-0-					-0-
							869	3									
09	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	160	1	3485	2	N	-0-					-0-
							857	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	2	N	-0-					-0-
							494	3									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	104	1	1633	2	N	-0-					-0-
							436	3									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
							398	3									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-					-0-
							376	3									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-					-0-
							335	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

04	9840	X	9545	-0-	-295	-0-	613	1	8926	3	Y	5	45	1			1
							6	9									
05	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	581	1	9293	3	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
06	9840	X	8329	-0-	-1511	-0-	565	1	7763	3	Y	1					1
							1	9									
07	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	635	1	9740	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
08	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	595	1	9489	3	Y	57					59
							63	9									
09	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	590	1	8753	3	Y	61	45	1			75
							67	9									

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	331	1	5177	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	344	1	5407	2	N	-0-					-0-
							1443	3									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	329	1	5392	2	N	-0-					-0-
							1447	3									
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	323	1	5563	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	267	1	5486	2	N	-0-					-0-
							1375	3									
*09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	266	1	5746	2	N	-0-					-0-
							1413	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	87	2	33	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	87	2	31	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	106	-0-	-6	-0-	79	2	27	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	114	-0-	-10	-0-	87	2	27	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	110	-0-	-10	-0-	84	2	26	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	112	-0-	-12	-0-	88	2	24	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	86	2	23	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	113	-0-	-11	-0-	89	2	24	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	93	2	27	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	81	2	24	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2158	2	792	3	Y	-0-					-0-
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2154	2	763	3	Y	-0-					-0-
*12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2178	2	784	3	Y	-0-					-0-
*01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2202	2	774	3	Y	-0-					-0-
*02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2032	2	688	3	Y	-0-					-0-
*03	2914	N	2800	-0-	-114	-0-	2139	2	661	3	Y	-0-					-0-
*04	2880	N	2871	-0-	-9	-0-	2203	2	668	3	Y	-0-					-0-
*05	2976	N	2907	-0-	-69	-0-	2294	2	613	3	Y	-0-					-0-
*06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2205	2	592	3	Y	-0-					-0-
*07	2976	N	1888	-0-	-1088	-0-	1496	2	392	3	Y	-0-					-0-
*08	2914	N	2151	-0-	-763	-0-	1670	2	481	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	1983	2	579	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	N	-0-					-0-
							149	3									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
							159	3									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
							112	3									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	111	1	1710	2	N	-0-					-0-
							519	3									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	1878	2	N	-0-					-0-
							501	3									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	112	1	1921	2	N	-0-					-0-
							503	3									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					-0-
							462	3									
*09	3000	N	3399	-0-	399	399	123	1	2629	2	N	-0-					-0-
							647	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

04	8940	X	7657	-0-	-1283	-0-	358	1	5600	2	N	-0-					-0-
							1699	3									
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	474	1	7487	2	N	-0-					-0-
							1997	3									
06	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	466	1	7630	2	N	-0-					-0-
							2048	3									
07	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	438	1	7524	2	N	-0-					-0-
							1973	3									
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	N	-0-					-0-
							1878	3									
*09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	350	1	7578	2	N	-0-					-0-
							1866	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
							9	3									

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
04	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	2233	2	677	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	2609	2	696	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3004	-0-	-536	-0-	2368	2	636	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	2524	2	662	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	2328	2	670	3	Y	4					4
							4	9									
*09	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	2330	2	681	3	Y	-0-	4	6			-0-

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
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	N	13					165
							445	3	14	9							
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	17					182
							330	3	19	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1403	2	N	33	182	1			33
							378	3	36	9							
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	N	-0-					33
							378	3									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	2	N	-0-					33
							374	3									
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	6					39
							382	3	7	9							

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
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	N	-0-					-0-
							977	3									
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	228	1	3584	2	N	-0-					-0-
							954	3									
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	213	1	3485	2	N	-0-					-0-
							932	3									
07	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	187	1	3193	2	N	-0-					-0-
							835	3									
08	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	146	1	3017	2	N	-0-					-0-
							757	3									
*09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	148	1	3180	2	N	-0-					-0-
							784	3									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
							455	3									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	1631	2	N	-0-					-0-
							433	3									
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	96	1	1552	2	N	-0-					-0-
							416	3									
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	87	1	1500	2	N	-0-					-0-
							395	3									
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	77	1	1592	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	N	-0-					-0-
							416	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	48	1	782	2	N	-0-					-0-
							239	3									
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
							178	3									
06	1320	N	955	-0-	-365	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					-0-
							362	3									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56	1	1161	2	N	-0-					-0-
							291	3									
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	N	-0-					-0-
							305	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	N	-0-					-0-
							292	3									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	N	-0-					-0-
							260	3									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	934	2	N	-0-					-0-
							251	3									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	910	2	N	-0-					-0-
							237	3									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	-0-					-0-
							231	3									
09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	26	1	574	2	N	-0-					-0-
							144	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
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	73 354	1 3	1163	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	79 336	1 3	1251	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	70 313	1 3	1164	2	N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82 373	1 3	1417	2	N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	68 348	1 3	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70 369	1 3	1504	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67 318	1 3	1047	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	65 265	1 3	999	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	52 231	1 3	859	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	50 235	1 3	885	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	51 260	1 3	1042	2	N	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47 247	1 3	1007	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13 42	1 3	149	2	N	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9 29	1 3	111	2	N	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14 45	1 3	166	2	N	-0-	1	1			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11 28	1 3	99	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11 27	1 3	96	2	N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7 17	1 3	59	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-			-0-
							117	3							
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-			-0-
							127	3							
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-			-0-
							146	3							
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-			-0-
							127	3							
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
							107	3							
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-			-0-
							110	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	244	1	3815	2	N	-0-			-0-
							1157	3							
05	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	247	1	3895	2	N	-0-			-0-
							1037	3							
06	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	230	1	3768	2	N	-0-			-0-
							1009	3							
07	5425	X	5132	-0-	-293	-0-	226	1	3888	2	N	-0-			-0-
							1018	3							
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	198	1	4062	2	N	-0-			-0-
							1018	3							
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	188	1	4064	2	N	-0-			-0-
							1000	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	N	-0-			-0-
							302	3							
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	68	1	1055	2	N	-0-			-0-
							280	3							
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	55	1	889	2	N	-0-			-0-
							238	3							
07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	57	1	960	2	N	-0-			-0-
							251	3							
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	51	1	1048	2	N	-0-			-0-
							261	3							
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	N	-0-			-0-
							367	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

04	6630	X	5945	-0-	-685	-0-	382	1	5563	3	Y	-0-			-0-
05	6851	X	6608	-0-	-243	-0-	389	1	6219	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	5424	-0-	-1206	-0-	368	1	5056	3	Y	-0-			-0-
07	6851	X	6121	-0-	-730	-0-	375	1	5746	3	Y	-0-			-0-
08	6603	X	6103	-0-	-500	-0-	360	1	5743	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	5996	-0-	-394	-0-	379	1	5617	3	Y	-0-			-0-

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
04	10590	X	9608	-0-	-982	-0-	450	1	7027	2	N	-0-					-0-
							2131	3									
05	10447	X	9549	-0-	-898	-0-	454	1	7179	2	N	-0-					-0-
							1916	3									
06	10110	X	6642	-0-	-3468	-0-	305	1	4996	2	N	-0-					-0-
							1341	3									
07	10447	X	9832	-0-	-615	-0-	433	1	7446	2	N	-0-					-0-
							1953	3									
08	9951	X	6198	-0-	-3753	-0-	232	1	4771	2	N	-0-					-0-
							1195	3									
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	135	1	2095	2	N	-0-					-0-
							635	3									
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	126	1	2017	2	N	-0-					-0-
							542	3									
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2000	2	N	-0-					-0-
							536	3									
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	2	N	-0-					-0-
							575	3									
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
							555	3									
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	99	1	2139	2	N	-0-					-0-
							527	3									

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
04	12150	X	11550	-0-	-600	-0-	543	1	8447	2	N	-0-					-0-
							2560	3									
05	12245	X	11810	-0-	-435	-0-	563	1	8878	2	N	-0-					-0-
							2369	3									
06	11850	X	11179	-0-	-671	-0-	514	1	8410	2	N	-0-					-0-
							2255	3									
07	12245	X	11476	-0-	-769	-0-	506	1	8691	2	N	-0-					-0-
							2279	3									
08	11997	X	11617	-0-	-380	-0-	432	1	8941	2	N	-0-					-0-
							2244	3									
*09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	418	1	9044	2	N	-0-					-0-
							2227	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8640	X	8445	-0-	-195	-0-	396	1	6176	2	N	-0-					-0-
							1873	3									
05	8587	X	8295	-0-	-292	-0-	395	1	6236	2	N	-0-					-0-
							1664	3									
06	8370	X	8019	-0-	-351	-0-	368	1	6032	2	N	-0-					-0-
							1619	3									
07	8742	X	8250	-0-	-492	-0-	363	1	6249	2	N	-0-					-0-
							1638	3									
08	8742	X	8356	-0-	-386	-0-	312	1	6431	2	N	-0-					-0-
							1613	3									
09	8460	X	8374	-0-	-86	-0-	298	1	6479	2	N	-0-					-0-
							1597	3									

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
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	54	2	17	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	67	2	18	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	57	2	16	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	59	2	16	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	50	2	14	3	Y	4					4
							4	9									
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	2	21	3	Y	-0-	4	6			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	387	2	117	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	410	2	109	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	372	2	99	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	357	2	93	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	351	2	102	3	Y	4					4
							4	9									
*09	480	N	440	-0-	-40	-0-	340	2	100	3	Y	-0-	4	6			-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	N	-0-					-0-
							506	3									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	2	N	-0-					-0-
							429	3									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	2	N	-0-					-0-
							387	3									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	N	-0-					-0-
							373	3									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	73	1	1496	2	N	-0-					-0-
							374	3									
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	2	N	-0-					-0-
							384	3									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	N	-0-					-0-
							375	3									
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	80	1	1261	2	N	-0-					-0-
							336	3									
06	1800	N	1438	-0-	-362	-0-	67	1	1081	2	N	-0-					-0-
							290	3									
07	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					-0-
							286	3									
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					-0-
							318	3									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	N	-0-					-0-
							289	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1111	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	N	-0-					-0-
							311	3									
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
							299	3									
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
							304	3									
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	58	1	1191	2	N	-0-					-0-
							298	3									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	N	-0-					-0-
							296	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-					-0-
							601	3									
05	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					-0-
							516	3									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	120	1	1954	2	N	-0-					-0-
							525	3									
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	N	-0-					-0-
							525	3									
08	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	97	1	1981	2	N	-0-					-0-
							494	3									
09	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	88	1	1897	2	N	-0-					-0-
							467	3									

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
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	48	1	775	2	N	-0-					-0-
							235	3									
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	51	1	791	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
							200	3									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
							221	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	N	-0-					-0-
							445	3									
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	96	1	1537	2	N	-0-					-0-
							411	3									
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	88	1	1458	2	N	-0-					-0-
							391	3									
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	87	1	1496	2	N	-0-					-0-
							393	3									
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	76	1	1545	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					-0-
							374	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	145	1	2273	2	N	-0-					-0-
							691	3									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	143	1	2277	2	N	-0-					-0-
							608	3									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2263	2	N	-0-					-0-
							609	3									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	N	-0-					-0-
							621	3									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	N	-0-					-0-
							596	3									
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-					-0-
							576	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	202	-0-	-248	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
							47	3									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	77	1	1256	2	N	89	76	1			13
							335	3	98	9							
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	1997	2	N	-0-					13
							522	3									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-					13
							427	3									
*09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	79	1	1697	2	N	-0-					13
							418	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
							167	3									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	25	1	531	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
							130	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3019	-0-	-491	-0-	141	1	2207	2	N	-0-					-0-
							671	3									
05	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	146	1	2331	2	N	-0-					-0-
							624	3									
06	3780	X	3060	-0-	-720	-0-	142	1	2302	2	N	-0-					-0-
							616	3									
07	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	145	1	2503	2	N	-0-					-0-
							657	3									
08	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	131	1	2693	2	N	-0-					-0-
							675	3									
*09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	122	1	2636	2	N	-0-					-0-
							650	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							5	3									

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
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	41 194	1 3	637	2	N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53 230	1 3	859	2	N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64 275	1 3	1035	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54 244	1 3	925	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	32 166	1 3	662	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	885	-0-	-495	-0-	32 168	1 3	685	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	188 887	1 3	2926	2	N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	194 816	1 3	3057	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	177 772	1 3	2881	2	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	171 777	1 3	2959	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	144 748	1 3	2986	2	N	-0-					-0-
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	139 743	1 3	3020	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26 117	1 3	391	2	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4 9	1 3	41	2	N	-0-					1
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70 313	1 3	1166	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61 276	1 3	1046	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48 252	1 3	1002	2	N	-0-					-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46 244	1 3	995	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	230	1	3570	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
05	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	218	1	3433	2	N	-0-					-0-
							917	3									
06	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	216	1	3543	2	N	-0-					-0-
							948	3									
07	4898	X	817	-0-	-4081	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	187	1	3868	2	N	-0-					-0-
							971	3									
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	194	1	4191	2	N	-0-					-0-
							1032	3									

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
04	2700	X	1551	-0-	-1149	-0-	74	1	1135	2	N	-0-					-0-
							342	3									
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	76	1	1198	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	2280	X	1672	-0-	-608	-0-	77	1	1259	2	N	-0-					-0-
							336	3									
07	2170	X	1724	-0-	-446	-0-	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					-0-
							336	3									
09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	56	1	1216	2	N	-0-					-0-
							302	3									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-					-0-
							290	3									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	-0-					-0-
							250	3									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	N	-0-					-0-
							248	3									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	N	-0-					-0-
							224	3									
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-
							223	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	N	-0-					-0-
							155	3									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-					-0-
							224	3									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N	-0-					-0-
							207	3									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-					-0-
							167	3									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
							179	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4522	-0-	-248	-0-	211	1	3307	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	217	1	3423	2	N	-0-					-0-
							913	3									
06	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	201	1	3277	2	N	-0-					-0-
							878	3									
07	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	198	1	3378	2	N	-0-					-0-
							886	3									
08	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	168	1	3482	2	N	-0-					-0-
							874	3									
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	162	1	3508	2	N	-0-					-0-
							864	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
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
							63	3									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
							57	3									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
							53	3									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
							63	3									

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
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
							50	3									
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1473	2	447	3	Y	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1549	2	414	3	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1505	2	403	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1561	2	409	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1506	2	434	3	Y	4					4
							4	9									
*09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1418	2	414	3	Y	-0-	4	6			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

04	5430	X	4592	-0-	-838	-0-	216	1	3359	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
05	5239	X	4818	-0-	-421	-0-	227	1	3622	2	N	-0-					-0-
							969	3									
06	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	204	1	3345	2	N	-0-					-0-
							899	3									
07	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	196	1	3364	2	N	-0-					-0-
							882	3									
08	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	165	1	3433	2	N	-0-					-0-
							862	3									
09	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	157	1	3377	2	N	-0-					-0-
							831	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	107 506	1 3	1670	2	N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105 440	1 3	1655	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	105 465	1 3	1734	2	N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	107 483	1 3	1839	2	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	93 473	1 3	1892	2	N	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	89 473	1 3	1919	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

04	540	N	322	-0-	-218	-0-	16 70	1 3	236	2	N	-0-					-0-
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	18 79	1 3	292	2	N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	18 76	1 3	281	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19 86	1 3	329	2	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	13 76	1 3	296	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15 90	1 3	359	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					1
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	190	1	2971	2	N	-0-					-0-
							901	3									
05	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	196	1	3087	2	N	-0-					-0-
							823	3									
06	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	180	1	2953	2	N	-0-					-0-
							793	3									
07	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	177	1	3032	2	N	-0-					-0-
							796	3									
08	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	153	1	3152	2	N	-0-					-0-
							789	3									
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	145	1	3151	2	N	-0-					-0-
							775	3									

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
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2022	2	N	-0-					-0-
							616	3									
05	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	133	1	2090	2	N	-0-					-0-
							558	3									
06	2760	N	2621	-0-	-139	-0-	121	1	1973	2	N	-0-					-0-
							527	3									
07	2852	N	2651	-0-	-201	-0-	117	1	2008	2	N	-0-					-0-
							526	3									
08	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	98	1	2049	2	N	-0-					-0-
							516	3									
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	94	1	2042	2	N	-0-					-0-
							502	3									

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
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
							314	3									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					-0-
							301	3									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	N	-0-					-0-
							251	3									
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	98	1	1690	2	N	-0-					-0-
							442	3									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	N	-0-					-0-
							461	3									
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	68	1	1487	2	N	-0-					-0-
							366	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	60	1	953	2	N	-0-					-0-
							254	3									
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
							244	3									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	55	1	940	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	43	1	869	2	N	-0-					-0-
							219	3									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
							224	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-					1
							371	3									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					1
							347	3									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	75	1	1236	2	N	-0-	1	1			-0-
							332	3									
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					-0-
							334	3									
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1303	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
							318	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					1
							179	3									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					1
							188	3									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-	1	1			-0-
							174	3									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-					-0-
							169	3									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
							163	3									
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					-0-
							161	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	-0-					-0-
							323	3									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-
							246	3									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	N	-0-					-0-
							259	3									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
							236	3									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	-0-					-0-
							220	3									
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	-0-					-0-
							211	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	138	1	2016	3	Y	6	46	1			5
							7	9									
05	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	136	1	2157	3	Y	44	47	1			2
							48	9									
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	137	1	1886	3	Y	2					4
							2	9									
07	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	123	1	1880	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
08	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	125	1	1999	3	Y	57					61
							63	9									
*09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	144	1	2127	3	Y	61	45	1			77
							67	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	136 645	1 3	2127	2	N	-0-					1
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	137 573	1 3	2149	2	N	-0-					1
06	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	122 538	1 3	2001	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	128 578	1 3	2204	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	112 572	1 3	2287	2	N	-0-					-0-
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	110 584	1 3	2371	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	220 1042	1 3	3437	2	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	240 1005	1 3	3771	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4566	-0-	-24	-0-	209 922	1 3	3435	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	217 981	1 3	3739	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	184 939	1 3	3749	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4828	-0-	-32	-0-	171 922	1 3	3735	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		374	-0-	374	374	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		385	-0-	385	759	42	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		340	-0-	340	1099	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	1480	X	381	-0-	-1099	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	N	-0-					1
							440	3									
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	85	1	1349	2	N	-0-					1
							360	3									
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1386	2	N	-0-					1
							371	3									
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	83	1	1435	2	N	-0-					1
							376	3									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					1
							359	3									
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	2	N	-0-					1
							354	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

04	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	210	1	3058	3	Y	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	214	1	3425	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2917	-0-	-503	-0-	198	1	2719	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	191	1	2923	3	Y	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	321	1	5119	3	Y	-0-					-0-
*09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	361	1	5343	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					-0-
							426	3									
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1099	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
							442	3									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					-0-
							461	3									
*09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	80	1	1722	2	N	-0-					-0-
							424	3									

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	N	-0-					1
							383	3									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-					1
							357	3									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	N	-0-	1	1			-0-
							313	3									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
							325	3									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	-0-					-0-
							282	3									

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	172	2	53	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	171	2	45	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	95	2	26	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	43	2	11	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	67	2	20	3	Y	4					4
							4	9									
*09	120	N	32	-0-	-88	-0-	25	2	7	3	Y	-0-	4	6			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	4138	2	1256	3	Y	-0-					1
05	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	4403	2	1174	3	Y	-0-					1
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	4377	2	1173	3	Y	-0-					1
07	5890	X	5476	-0-	-414	-0-	4338	2	1138	3	Y	-0-					1
*08	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	4343	2	1252	3	Y	-0-					1
09	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	4088	2	1195	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
							107	3									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
							119	3									
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
							127	3									

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
04	1860	N	880	-0-	-980	-0-	675	2	205	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	198	-0-	-1538	-0-	156	2	42	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	18	-0-	-1242	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	31	-0-	-868	-0-	24	2	7	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	46	2	13	3	Y	4					4
							4	9									
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	3	Y	-0-	4	6			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	32	X	20	-0-	-12	-0-	16	2	4	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	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
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	N	-0-					1
							559	3									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					1
							474	3									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	N	-0-	1	1			-0-
							432	3									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	100	1	1706	2	N	-0-					-0-
							446	3									
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	74	1	1603	2	N	-0-					-0-
							395	3									

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
04	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	128	1	1995	2	N	-0-					-0-
							605	3									
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	145	1	2292	2	N	-0-					-0-
							614	3									
06	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	132	1	2142	2	N	-0-					-0-
							576	3									
07	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	130	1	2222	2	N	-0-					-0-
							583	3									
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	113	1	2296	2	N	-0-					-0-
							575	3									
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	N	-0-					-0-
							577	3									

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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-					1
							139	3									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					1
							124	3									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-	1	1			-0-
							96	3									
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
							71	3									
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
							72	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-					-0-
							349	3									
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	74	1	1155	2	N	-0-					-0-
							308	3									
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	68	1	1120	2	N	-0-					-0-
							301	3									
07	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	66	1	1140	2	N	-0-					-0-
							299	3									
08	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					-0-
							315	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	479	2	146	3	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	631	2	168	3	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	512	2	137	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	550	2	144	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	532	2	153	3	Y	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	420	2	123	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					1
							145	3									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	30	1	483	2	N	-0-					1
							130	3									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	27	1	458	2	N	-0-	1	1			-0-
							125	3									
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
							120	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	150	1	2630	3	Y	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	122	1	2203	3	Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	143	1	2619	3	Y	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	139	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		746	-0-	746	746	63	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		683	-0-	683	1429	61	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		607	-0-	607	2036	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	2503	X	467	-0-	-2036	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	111 14	1 9	1943	3	Y	13	13	1			12
05	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	106 3	1 9	2064	3	Y	3	6	1			9
06	2160	X	1853	-0-	-307	-0-	97 2	1 9	1754	3	Y	2	7	1			4
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	110	1	1902	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-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-

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
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	2	N	-0-					-0-
							418	3									
*11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	71	1	906	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	59	1	825	2	N	-0-					-0-
							299	3									
*01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	55	1	858	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	61	1	937	2	N	-0-					-0-
							282	3									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
							293	3									
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1137	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	N	-0-					-0-
							312	3									
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					-0-
							307	3									

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
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2577	-0-	-399	-0-	126	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2152	-0-	-518	-0-	113	1	2039	3	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	135	1	2462	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	133	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	132	1	2285	3	Y	-0-					-0-

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
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	303	1	5298	3	Y	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	288	1	5601	3	Y	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	254	1	4582	3	Y	-0-					-0-
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	291	1	5326	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	287	1	5108	3	Y	20					27
							22	9									
*09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	390	1	6766	3	Y	18	20	1			25
							20	9									

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
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	293	1	4568	2	N	-0-					1
							1385	3									
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	298	1	4682	2	N	-0-					1
							1251	3									
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	278	1	4545	2	N	-0-					1
							1219	3									
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	273	1	4674	2	N	-0-					1
							1225	3									
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	232	1	4768	2	N	-0-					1
							1195	3									
*09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	228	1	4909	2	N	-0-					1
							1209	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	48	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	209	-0-	-659	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

04	8040	X	7446	-0-	-594	-0-	350	1	5445	2	N	-0-					-0-
							1651	3									
05	8308	X	6997	-0-	-1311	-0-	333	1	5260	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
06	7920	X	6574	-0-	-1346	-0-	302	1	4945	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
07	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	337	1	5793	2	N	-0-					-0-
							1520	3									
08	8091	X	7890	-0-	-201	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
*09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	277	1	5986	2	N	-0-					-0-
							1474	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	269	1	2431	3	Y	-0-					60
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	260	1	2631	3	Y	6	59	1			7
							7	9									
06	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	230	1	1993	3	Y	-0-					7
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	268	1	2224	3	Y	10					17
							11	9									
08	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	356	1	2039	3	Y	-0-					17
09	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	286	1	1856	3	Y	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5970	X	5869	-0-	-101	-0-	276	1	4293	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
05	6169	X	5991	-0-	-178	-0-	286	1	4504	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
06	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	260	1	4267	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
07	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	262	1	4488	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	230	1	4729	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	216	1	4667	2	N	-0-					-0-
							1149	3									

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
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	251	1	2672	3	Y	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	274	1	2753	3	Y	1					1
							1	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	212	1	2588	3	Y	22	4	1			19
							24	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	192	1	2846	3	Y	4					23
							4	9									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	178	1	2660	3	Y	14					37
							15	9									
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	257	1	2667	3	Y	2					39
							2	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	3	Y	-0-					6
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	113	1	861	3	Y	10					16
							11	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	115	1	784	3	Y	-0-					16
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	105	1	961	3	Y	-0-					16
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	120	1	909	3	Y	-0-					16
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	905	3	Y	1	14	1	1	6	2
							1	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7845	-0-	4845	13985	6019	2	1826	3	Y	-0-					-0-
05	20653	X	6668	-0-	-13985	-0-	5263	2	1405	3	Y	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	3953	2	1061	3	Y	-0-					-0-
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3460	2	908	3	Y	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	2877	2	828	3	Y	-0-					-0-
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2469	2	722	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	115	1	1673	3	Y	6	46	1			6
							7	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	146	1	2331	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	168	1	2303	3	Y	1					4
							1	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2354	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	135	1	2154	3	Y	57					61
							63	9									
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	140	1	2074	3	Y	62	45	1			78
							68	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
							287	3									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
							243	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-					1
							156	3									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					1
							135	3									
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	25	1	423	2	N	-0-					1
							116	3									
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	22	1	393	2	N	-0-					1
							103	3									
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	21	1	432	2	N	-0-					1
							107	3									
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					1
							113	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

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
04	6000	X	5638	-0-		-362		-0-		263	1	4120	2	N	3					89
										1252	3	3	9							
05	5921	X	5772	-0-		-149		-0-		274	1	4330	2	N	9	88	1			10
										1158	3	10	9							
06	5850	X	5417	-0-		-433		-0-		249	1	4072	2	N	3					13
										1093	3	3	9							
07	6045	X	5442	-0-		-603		-0-		241	1	4121	2	N	-0-					13
										1080	3									
08	6045	X	5545	-0-		-500		-0-		208	1	4268	2	N	-0-					13
										1069	3									
*09	5643	X	5643	-0-		-0-		-0-		200	1	4366	2	N	-0-					13
										1077	3									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1194	-0-		-36		-0-		57	1	873	2	N	1					2
										263	3	1	9							
05	1240	N	1198	-0-		-42		-0-		56	1	901	2	N	-0-					2
										241	3									
06	1230	N	1142	-0-		-88		-0-		52	1	859	2	N	-0-	2	1			-0-
										231	3									
07	1240	N	1163	-0-		-77		-0-		51	1	881	2	N	-0-					-0-
										231	3									
08	1209	N	1178	-0-		-31		-0-		44	1	905	2	N	-0-					-0-
										229	3									
09	1140	N	786	-0-		-354		-0-		26	1	607	2	N	-0-					-0-
										153	3									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-		-0-		-0-		44	1	680	2	N	-0-					-0-
										208	3									
05	930	N	852	-0-		-78		-0-		40	1	640	2	N	-0-					-0-
										172	3									
06	900	N	797	-0-		-103		-0-		38	1	599	2	N	-0-					-0-
										160	3									
07	930	N	855	-0-		-75		-0-		37	1	648	2	N	-0-					-0-
										170	3									
08	860	N	860	-0-		-0-		-0-		32	1	662	2	N	-0-					-0-
										166	3									
*09	816	N	816	-0-		-0-		-0-		28	1	632	2	N	-0-					-0-
										156	3									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-		-0-		-0-		6	1	58	2	N	-0-					-0-
										16	3									
05	60	N	60	-0-		-0-		-0-		4	1	45	2	N	-0-					-0-
										11	3									
06	72	N	72	-0-		-0-		-0-		5	1	53	2	N	-0-					-0-
										14	3									
07	93	N	71	-0-		-22		-0-		5	1	52	2	N	-0-					-0-
										14	3									
08	71	N	71	-0-		-0-		-0-		4	1	55	2	N	-0-					-0-
										12	3									
09	60	N	44	-0-		-16		-0-		3	1	33	2	N	-0-					-0-
										8	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	102 489	1 3	1608	2	N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103 432	1 3	1618	2	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90 398	1 3	1483	2	N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85 385	1 3	1466	2	N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	63 330	1 3	1319	2	N	-0-					-0-
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56 296	1 3	1201	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	19 88	1 3	292	2	N	-0-					-0-
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	16 69	1 3	256	2	N	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	9 48	1 3	170	2	N	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	13 63	1 3	240	2	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	9 57	1 3	220	2	N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 81	1 3	339	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	6 42	1 3	131	2	N	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8 33	1 3	123	2	N	-0-					1
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8 31	1 3	113	2	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	5 35	1 3	128	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7 34	1 3	136	2	N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4 32	1 3	124	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 12	1 3	46	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6 23	1 3	87	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8 30	1 3	110	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 19	1 3	77	2	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	4 14	1 3	57	2	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	6 16	1 3	73	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	N	-0-					-0-
							280	3									
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	61	1	957	2	N	-0-					-0-
							256	3									
06	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	55	1	920	2	N	-0-					-0-
							248	3									
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
							221	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	84	1	1229	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	83	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	89	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	80	1	1228	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	66	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	66	1	977	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	246	2	74	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	264	2	70	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	275	2	73	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	281	2	74	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	256	2	74	3	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	236	2	69	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	960	N	497	-0-	-463	-0-	34	1	362	2	N	-0-					-0-
							101	3									
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
							85	3									
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	32	1	309	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-
							92	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-					65
							343	3									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	3					68
							272	3	3	9							
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					68
							272	3									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	103	1	1006	2	N	-0-					68
							283	3									
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	N	2					70
							296	3	2	9							
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	109	1	953	2	N	28					98
							279	3	31	9							

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
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					19
							103	3									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					19
							99	3									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-					19
							111	3									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					19
							109	3									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					19
							106	3									
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-					19
							109	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	-0-					-0-
							213	3									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
							204	3									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-					-0-
							181	3									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	-0-					-0-
							188	3									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
							207	3									
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-					-0-
							211	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
							140	3									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	84	1	741	2	N	-0-					-0-
							213	3									
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	-0-					-0-
							233	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

04	6060	X	5763	-0-	-297	-0-	270	1	4216	2	N	-0-					14
							1277	3									
05	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	280	1	4431	2	N	-0-					14
							1182	3									
06	5940	X	5694	-0-	-246	-0-	260	1	4284	2	N	-0-					14
							1150	3									
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	297	1	5104	2	N	-0-					14
							1339	3									
08	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	201	1	4111	2	N	-0-					14
							1030	3									
09	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	200	1	4345	2	N	-0-					14
							1069	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46 215	1 3	711	2	N	-0-					1
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48 202	1 3	757	2	N	-0-					1
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44 198	1 3	733	2	N	-0-	1	1			-0-
07	961	N	788	-0-	-173	-0-	34 157	1 3	597	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	28715	-0-	25615	25615	1072 5540	1 3	22103	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	17269	-0-	14269	39884	618 3290	1 3	13361	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4533	-0-	1533	1533	212 1007	1 3	3314	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3819	-0-	719	2252	182 767	1 3	2870	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4117	-0-	1117	3369	190 829	1 3	3098	2	N	-0-					-0-
07	7371	X	4002	-0-	-3369	-0-	176 796	1 3	3030	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	153 789	1 3	3150	2	N	-0-					-0-
*09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	137 728	1 3	2959	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	175 825	1 3	2716	2	N	-0-					14
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	186 789	1 3	2950	2	N	-0-					14
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169 743	1 3	2771	2	N	-0-					14
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	164 739	1 3	2819	2	N	-0-					14
08	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	144 737	1 3	2938	2	N	-0-					14
09	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	135 717	1 3	2907	2	N	-0-					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3874	-0-		-86	-0-	260	1	2822	2	N	-0-					11
								792	3									
05	4092	X	3982	-0-		-110	-0-	231	1	2961	2	N	-0-					11
								790	3									
*06	3960	X	3708	-0-		-252	-0-	230	1	2710	2	N	37					48
								727	3	41	9							
*07	4061	X	3821	-0-		-240	-0-	283	1	2760	2	N	-0-					48
								778	3									
*08	4030	X	3784	-0-		-246	-0-	307	1	2699	2	N	-0-					48
								778	3									
09	3870	X	3605	-0-		-265	-0-	294	1	2562	2	N	-0-					48
								749	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

04	354	N	354	-0-		-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-		-107	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	93	-0-		-237	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-		-46	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-		-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

04	9300	X	8942	-0-		-358	-0-	421	1	6538	2	N	-0-					1
								1983	3									
05	9641	X	9432	-0-		-209	-0-	449	1	7089	2	N	-0-					1
								1894	3									
06	9330	X	9104	-0-		-226	-0-	418	1	6849	2	N	-0-	1	1			-0-
								1837	3									
07	9641	X	9100	-0-		-541	-0-	402	1	6893	2	N	-0-					-0-
								1805	3									
08	9548	X	9042	-0-		-506	-0-	339	1	6960	2	N	-0-					-0-
								1743	3									
*09	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	335	1	7241	2	N	-0-					-0-
								1782	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

04	690	N	679	-0-		-11	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
								149	3									
05	717	N	717	-0-		-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					-0-
								143	3									
06	720	N	688	-0-		-32	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
								140	3									
07	713	N	444	-0-		-269	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
								88	3									
08	914	N	914	-0-		-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-
								175	3									
09	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	246	1	3828	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	212	1	3350	2	N	-0-					-0-
							895	3									
06	5010	X	3817	-0-	-1193	-0-	176	1	2871	2	N	-0-					-0-
							770	3									
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	244	1	4206	2	N	-0-					-0-
							1104	3									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	200	1	4091	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	186	1	4007	2	N	-0-					-0-
							986	3									

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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	840	N	535	-0-	-305	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
							117	3									
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	36	1	589	2	N	-0-					-0-
							159	3									
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
							139	3									
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
							130	3									
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-
							135	3									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	1530	N	1475	-0-		-55	-0-	70	1	1078	2	N	-0-			-0-
								327	3							
05	1798	N	1601	-0-		-197	-0-	77	1	1203	2	N	-0-			-0-
								321	3							
06	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	74	1	1211	2	N	-0-			-0-
								326	3							
07	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	76	1	1292	2	N	-0-			-0-
								339	3							
08	1612	N	1574	-0-		-38	-0-	59	1	1210	2	N	-0-			-0-
								305	3							
09	1620	N	1483	-0-		-137	-0-	53	1	1148	2	N	-0-			-0-
								282	3							

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2932	-0-		-248	-0-	138	1	2143	2	N	-0-			-0-
								651	3							
05	3224	X	3199	-0-		-25	-0-	153	1	2405	2	N	-0-			-0-
								641	3							
06	3120	X	2870	-0-		-250	-0-	130	1	2160	2	N	-0-			-0-
								580	3							
07	3224	X	3071	-0-		-153	-0-	135	1	2326	2	N	-0-			-0-
								610	3							
08	3193	X	3098	-0-		-95	-0-	116	1	2384	2	N	-0-			-0-
								598	3							
09	3090	X	3055	-0-		-35	-0-	109	1	2364	2	N	-0-			-0-
								582	3							

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

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
04	759	N	759	-0-		-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-			-0-
								170	3							
05	804	N	804	-0-		-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-			-0-
								162	3							
06	813	N	813	-0-		-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-			-0-
								164	3							
07	762	N	762	-0-		-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-			-0-
								151	3							
08	818	N	818	-0-		-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-			-0-
								158	3							
*09	820	N	820	-0-		-0-	-0-	28	1	635	2	N	-0-			-0-
								157	3							

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			1
								15	3							
05	75	N	75	-0-		-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			1
								15	3							
06	73	N	73	-0-		-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	1	1	-0-
								14	3							
07	118	N	118	-0-		-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
								23	3							
08	64	N	64	-0-		-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
								12	3							
*09	55	N	55	-0-		-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
								9	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	780	N	599	-0-		-181	-0-	41	1	436	2	N	-0-					15
								122	3									
05	741	N	741	-0-		-0-	-0-	43	1	551	2	N	-0-					15
								147	3									
*06	737	N	737	-0-		-0-	-0-	46	1	540	2	N	5					20
								145	3	6	9							
*07	620	N	602	-0-		-18	-0-	44	1	435	2	N	-0-					20
								123	3									
*08	744	N	731	-0-		-13	-0-	59	1	521	2	N	-0-					20
								151	3									
09	840	N	750	-0-		-90	-0-	61	1	532	2	N	2					22
								155	3	2	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	60	1	941	2	N	-0-					-0-
								287	3									
05	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	59	1	939	2	N	-0-					-0-
								251	3									
06	990	N	888	-0-		-102	-0-	40	1	667	2	N	-0-					-0-
								181	3									
07	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	48	1	811	2	N	-0-					-0-
								212	3									
08	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
								205	3									
*09	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
								226	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1440	N	1037	-0-		-403	-0-	47	1	757	2	N	1					2
								232	3	1	9							
05	1302	N	1065	-0-		-237	-0-	52	1	801	2	N	-0-					2
								212	3									
06	1170	N	947	-0-		-223	-0-	43	1	712	2	N	-0-	2	1			-0-
								192	3									
07	1085	N	963	-0-		-122	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
								190	3									
08	1054	N	986	-0-		-68	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
								192	3									
09	960	N	834	-0-		-126	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
								160	3									

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. GAS	(I) 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	3030	X	587	-0-		-2443	-0-	49	1	523	3	Y	14					40
								15	9									
05	2201	X	1242	-0-		-959	-0-	109	1	1105	3	Y	25					65
								28	9									
06	1688	X	1688	-0-		-0-	-0-	126	1	1538	3	Y	22	51	1			36
								24	9									
07	1096	X	1096	-0-		-0-	-0-	69	1	1023	3	Y	4					40
								4	9									
08	1240	X	1220	-0-		-20	-0-	76	1	1129	3	Y	14					54
								15	9									
09	1680	X	1087	-0-		-593	-0-	95	1	990	3	Y	2					56
								2	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	1					4
							42	3	1	9							
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	1					5
							36	3	1	9							
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	1	5	1			1
							46	3	1	9							
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					1
							45	3									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					1
							30	3									
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1
							24	3									

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
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	N	-0-					-0-
							195	3									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-
							179	3									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
							176	3									
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
							172	3									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	105	1	1647	2	N	-0-					-0-
							500	3									
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	N	-0-					-0-
							477	3									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	-0-					-0-
							474	3									
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	117	1	2024	2	N	-0-					-0-
							531	3									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-					-0-
							492	3									
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	2	N	-0-					-0-
							502	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
							7	3							
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
							9	3							
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
							29	3							
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
							16	3							
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
							17	3							
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
							15	3							

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	864	2	Y	-0-			-0-
							261	3							
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-			-0-
							254	3							
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-			-0-
							214	3							
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
							71	3							
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-
							97	3							
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-			-0-
							121	3							

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	-0-			1
							135	3							
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-			1
							154	3							
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-	1	1	-0-
							138	3							
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-			-0-
							119	3							
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-			-0-
							107	3							
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-			-0-
							114	3							

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					1
							324	3									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					1
							301	3									
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	66	1	1076	2	N	-0-	1	1			-0-
							290	3									
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	66	1	1123	2	N	-0-					-0-
							295	3									
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	N	-0-					-0-
							303	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3900	X	2661	-0-	-1239	-0-	2042	2	619	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2316	-0-	-1714	-0-	1828	2	488	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2890	-0-	-590	-0-	2279	2	611	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2245	2	588	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2101	2	605	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	1715	2	501	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	93	2	N	-0-					1
							29	3									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	128	2	N	-0-					1
							33	3									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-	1	1			-0-
							33	3									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
							43	3									
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									

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
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	23	1	362	2	N	-0-					2
							110	3									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	447	2	N	-0-					2
							120	3									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	25	1	433	2	N	-0-	2	1			-0-
							116	3									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
							120	3									

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
04	7260	X	6732	-0-	-528	-0-	315	1	4923	2	N	-0-					-0-
							1494	3									
05	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	348	1	5476	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
06	7260	X	6250	-0-	-1010	-0-	287	1	4703	2	N	-0-					-0-
							1260	3									
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	345	1	5917	2	N	-0-					-0-
							1550	3									
08	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	265	1	5439	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
*09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	260	1	5639	2	N	-0-					-0-
							1388	3									

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
04	18210	X	17531	-0-	-679	-0-	13450	2	4081	3	Y	-0-					-0-
05	18817	X	17672	-0-	-1145	-0-	13950	2	3722	3	Y	-0-					-0-
06	18090	X	16856	-0-	-1234	-0-	13291	2	3565	3	Y	-0-					-0-
07	18476	X	17265	-0-	-1211	-0-	13679	2	3586	3	Y	-0-					-0-
08	18290	X	16885	-0-	-1405	-0-	13110	2	3775	3	Y	-0-					-0-
09	17520	X	16172	-0-	-1348	-0-	12515	2	3657	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	262	1	4065	2	N	-0-					1
							1234	3									
05	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	252	1	3984	2	N	-0-					1
							1064	3									
06	5700	X	4795	-0-	-905	-0-	220	1	3608	2	N	-0-	1	1			-0-
							967	3									
07	5890	X	5244	-0-	-646	-0-	231	1	3971	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
08	5890	X	5317	-0-	-573	-0-	200	1	4092	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
09	5550	X	5141	-0-	-409	-0-	184	1	3979	2	N	-0-					-0-
							978	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	129 598	1 3	1977	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	124 521	1 3	1949	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	116 517	1 3	1919	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	120 539	1 3	2052	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	111 566	1 3	2267	2	N	-0-					-0-
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	104 542	1 3	2210	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13 63	1 3	209	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	13 58	1 3	217	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12 56	1 3	204	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	12 56	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	9 53	1 3	209	2	Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9 54	1 3	212	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	129 610	1 3	2012	2	Y	-0-					1
05	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	130 550	1 3	2063	2	Y	-0-					1
06	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	119 525	1 3	1953	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2790	N	2611	-0-	-179	-0-	115 520	1 3	1976	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	97 498	1 3	1985	2	Y	-0-					-0-
*09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	99 527	1 3	2140	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	289 1377	1 3	4529	2	N	-0-					1
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	290 1219	1 3	4566	2	N	-0-					1
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	247 1084	1 3	4047	2	N	-0-	1	1			-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	252 1142	1 3	4346	2	N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	222 1147	1 3	4577	2	N	-0-					-0-
*09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	220 1163	1 3	4726	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					-0-
							161	3									

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
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	879	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
							146	3									

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
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-					1
							328	3									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-					1
							301	3									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	2	Y	-0-	1	1			-0-
							287	3									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	1380	N	913	-0-	-467	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1239	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							309	3									

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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					1
							59	3									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					1
							53	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
							30	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
							62	3									
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
							50	3									
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
							48	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	224 1064	1 3	3500	2	Y	-0-					1
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	240 1015	1 3	3801	2	Y	-0-					1
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	214 940	1 3	3501	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	200 905	1 3	3446	2	Y	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	170 880	1 3	3508	2	Y	-0-					-0-
*09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	167 885	1 3	3595	2	Y	-0-					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	101 475	1 3	1569	2	Y	-0-					5
05	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	98 412	1 3	1544	2	Y	-0-					5
*06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	99 430	1 3	1609	2	Y	-0-					5
*07	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	93 421	1 3	1601	2	Y	-0-					5
*08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	73 373	1 3	1487	2	Y	-0-					5
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	85 454	1 3	1844	2	Y	-0-	4	6			1

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
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	168 670	1 3	2208	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	182 625	1 3	2344	2	N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	189 584	1 3	2176	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	155 534	1 3	2033	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	175 555	1 3	1924	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	163 554	1 3	1897	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	196 594	1 3	2121	2	N	-0-					1
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	179 613	1 3	2295	2	N	-0-					1
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	186 587	1 3	2187	2	N	-0-	1	1			-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	208 573	1 3	2035	2	N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	230 584	1 3	2025	2	N	-0-					-0-
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	236 598	1 3	2046	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	133	1	1752	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	133	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					-0-
							214	3									

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
04	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	423	1	6564	2	N	-0-					-0-
							1990	3									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	401	1	6356	2	N	-0-					-0-
							1698	3									
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	367	1	6022	2	N	-0-					-0-
							1615	3									
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	376	1	6458	2	N	-0-					-0-
							1694	3									
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	321	1	6625	2	N	-0-					-0-
							1663	3									
*09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	300	1	6505	2	N	-0-					-0-
							1604	3									

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
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					-0-
							211	3									

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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	-0-					-0-
							204	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	740	2	N	-0-					-0-
							197	3									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
							174	3									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	N	-0-					-0-
							219	3									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-
							240	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7197	-0-	-333	-0-	337 1597	1 3	5263	2	N	-0-					1
05	7502	X	7446	-0-	-56	-0-	355 1493	1 3	5598	2	N	-0-					1
06	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	331 1452	1 3	5412	2	N	-0-					1
07	7688	X	7323	-0-	-365	-0-	324 1454	1 3	5545	2	N	-0-					1
08	7688	X	7087	-0-	-601	-0-	266 1366	1 3	5455	2	N	-0-					1
09	7200	X	7046	-0-	-154	-0-	252 1341	1 3	5453	2	N	-0-					1

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	137 546	1 3	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	142 485	1 3	1819	2	Y	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319 983	1 3	3664	2	Y	-0-					-0-
07	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	623 2135	1 3	8144	2	Y	-0-					-0-
08	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	666 2094	1 3	7272	2	Y	-0-					-0-
*09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	586 1989	1 3	6808	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	100 303	1 3	1083	2	N	-0-					1
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	91 309	1 3	1161	2	N	-0-					1
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	112 356	1 3	1326	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	136 371	1 3	1319	2	N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	171 437	1 3	1513	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	121 307	1 3	1051	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					1
							43	3									
05	372	N	113	-0-	-259	-0-	6	1	85	2	N	-0-					1
							22	3									
06	750	N	108	-0-	-642	-0-	6	1	81	2	N	-0-	1	1			-0-
							21	3									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
							41	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
							6	3									
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
							3	3									
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
							1	3									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	279	1	3661	2	Y	-0-					-0-
							1110	3									
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	234	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	291	1	3333	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	255	1	3334	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	271	1	2962	2	Y	-0-					-0-
							853	3									
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	223	1	2582	2	Y	-0-					-0-
							754	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	N	-0-					-0-
							292	3									
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	82	1	1058	2	N	-0-					-0-
							283	3									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-					-0-
							279	3									
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	76	1	993	2	N	-0-					-0-
							261	3									
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	82	1	895	2	N	-0-					-0-
							257	3									
09	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	70	1	818	2	N	-0-					-0-
							239	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	185	1	2888	2	Y	-0-			-0-
							877	3							
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	195	1	3058	2	Y	-0-			-0-
							816	3							
06	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	178	1	2914	2	Y	-0-			-0-
							783	3							
07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	174	1	3005	2	Y	-0-			-0-
							789	3							
08	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-			-0-
							777	3							
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	145	1	3147	2	Y	-0-			-0-
							774	3							

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1440	2	N	-0-			-0-
							438	3							
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	96	1	1535	2	N	-0-			-0-
							411	3							
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	94	1	1538	2	N	-0-			-0-
							412	3							
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1568	2	N	-0-			-0-
							413	3							
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	N	-0-			-0-
							402	3							
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	2	N	-0-			-0-
							397	3							

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-			4
							374	3							
05	1767	X	1694	-0-	-73	-0-	81	1	1274	2	Y	-0-			4
							339	3							
*06	1710	X	1579	-0-	-131	-0-	71	1	1187	2	Y	-0-			4
							321	3							
*07	1767	X	1514	-0-	-253	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-			4
							301	3							
*08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-			4
							390	3							
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	94	1	2008	2	Y	-0-	3	6	1
							495	3							

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	250	1	3917	2	N	-0-			1
							1189	3							
05	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	253	1	3993	2	N	-0-			1
							1065	3							
06	5250	X	4716	-0-	-534	-0-	217	1	3548	2	N	-0-	1	1	-0-
							951	3							
07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	200	1	3446	2	N	-0-			-0-
							904	3							
08	5425	X	4492	-0-	-933	-0-	167	1	3456	2	N	-0-			-0-
							869	3							
09	5250	X	4029	-0-	-1221	-0-	144	1	3118	2	N	-0-			-0-
							767	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	896	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	53	1	839	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	49	1	861	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
							220	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3522	-0-	522	522	194	1	2553	2	N	-0-					-0-
							775	3									
05	3100	N	4272	-0-	1172	1694	247	1	3178	2	N	-0-					-0-
							847	3									
06	3000	N	3554	-0-	554	2248	228	1	2623	2	N	-0-					-0-
							703	3									
07	5377	X	3129	-0-	-2248	-0-	178	1	2338	2	N	-0-					-0-
							613	3									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	172	1	1887	2	N	-0-					-0-
							544	3									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	1881	2	N	-0-					-0-
							549	3									

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	405	1	5332	2	Y	-0-					-0-
							1619	3									
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	367	1	4725	2	Y	-0-					-0-
							1259	3									
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	312	1	3584	2	Y	-0-					-0-
							960	3									
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	337	1	4401	2	Y	-0-					-0-
							1154	3									
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	267	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							842	3									
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	283	1	3282	2	Y	-0-					-0-
							960	3									

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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					-0-
								321	3									
05	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	76	1	1220	2	Y	-0-					-0-
								327	3									
06	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	104	1	1708	2	Y	-0-					-0-
								460	3									
07	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	109	1	1879	2	Y	-0-					-0-
								494	3									
08	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-					-0-
								541	3									
*09	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	87	1	1891	2	Y	-0-					-0-
								464	3									

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	243	1	3183	2	Y	-0-					-0-
								965	3									
05	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-	163	1	2100	2	Y	-0-					-0-
								560	3									
06	1702	X	1702	-0-		-0-	-0-	109	1	1256	2	Y	-0-					-0-
								337	3									
07	2469	X	2469	-0-		-0-	-0-	141	1	1845	2	Y	-0-					-0-
								483	3									
08	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	222	1	2427	2	Y	-0-					-0-
								699	3									
*09	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	299	1	3474	2	Y	-0-					-0-
								1017	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	53	1	829	2	Y	-0-					-0-
								251	3									
05	645	N	645	-0-		-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
06	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
								203	3									
07	932	N	932	-0-		-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
*09	238	N	238	-0-		-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
								47	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	263	-0-		-67	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
05	341	N	146	-0-		-195	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
06	330	N	76	-0-		-254	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
07	279	N	64	-0-		-215	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
09	90	N	79	-0-		-11	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

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
04	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	194	1	2829	3	Y	6	46	1			6
							7	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3139	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
06	3180	X	2859	-0-	-321	-0-	194	1	2664	3	Y	1					4
							1	9									
07	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	196	1	2999	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	185	1	2947	3	Y	57					61
							63	9									
09	3180	X	1653	-0-	-1527	-0-	100	1	1485	3	Y	62	45	1			78
							68	9									

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	133	1	2071	2	N	-0-					-0-
							628	3									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2254	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	116	1	1914	2	N	-0-					-0-
							515	3									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	131	1	2235	2	N	-0-					-0-
							584	3									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-
							581	3									
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	151	1	3283	2	N	-0-					-0-
							809	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	182	N	182	-0-		-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
05	310	N	280	-0-		-30	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
06	424	N	424	-0-		-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
07	287	N	287	-0-		-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
08	321	N	321	-0-		-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
09	420	N	264	-0-		-156	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
								52	3									

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
04	1050	N	1030	-0-		-20	-0-	57	1	746	2	N	-0-					-0-
								227	3									
05	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	61	1	786	2	N	-0-					-0-
								210	3									
06	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-					-0-
								200	3									
07	1054	N	954	-0-		-100	-0-	55	1	713	2	N	-0-					-0-
								186	3									
08	1054	N	895	-0-		-159	-0-	59	1	649	2	N	-0-					-0-
								187	3									
09	1020	N	866	-0-		-154	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
								183	3									

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
04	5140	X	5140	-0-		-0-	-0-	283	1	3726	2	Y	-0-					-0-
								1131	3									
05	5678	X	5678	-0-		-0-	-0-	328	1	4224	2	Y	-0-					-0-
								1126	3									
06	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	286	1	3295	2	Y	-0-					-0-
								884	3									
07	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	258	1	3375	2	Y	-0-					-0-
								885	3									
08	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	373	1	4074	2	Y	-0-					-0-
								1173	3									
*09	6950	X	6950	-0-		-0-	-0-	435	1	5041	2	Y	-0-					-0-
								1474	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-		-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
05	384	N	384	-0-		-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
06	317	N	317	-0-		-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
07	448	N	448	-0-		-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
08	436	N	436	-0-		-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
*09	335	N	335	-0-		-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
								64	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-		-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
05	1705	N	757	-0-		-948	-0-	36	1	569	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
06	786	N	786	-0-		-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
07	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
08	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					-0-
								329	3									
09	780	N	615	-0-		-165	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
								118	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3294	-0-		294	3752	154	1	2408	2	N	-0-					-0-
								732	3									
05	7061	X	3309	-0-		-3752	-0-	158	1	2489	2	N	-0-					-0-
								662	3									
06	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	132	1	2191	2	N	-0-					-0-
								590	3									
07	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	127	1	2193	2	N	-0-					-0-
								574	3									
08	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	97	1	1986	2	N	-0-					-0-
								499	3									
*09	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-					-0-
								499	3									

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	972	-0-		-738	-0-	53	1	705	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
05	1302	N	948	-0-		-354	-0-	54	1	705	2	Y	-0-					-0-
								189	3									
06	990	N	817	-0-		-173	-0-	53	1	603	2	Y	-0-					-0-
								161	3									
07	992	N	688	-0-		-304	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
08	961	N	645	-0-		-316	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
								134	3									
09	810	N	461	-0-		-349	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
								98	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-					-0-
								923	3									
05	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	302	1	3863	2	N	-0-					-0-
								1031	3									
06	657	X	657	-0-		-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-					-0-
								131	3									
07	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					1
							383	3									
05	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	115	1	1477	2	N	-0-					1
							394	3									
06	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	122	1	1434	2	N	-0-	1	1			-0-
							384	3									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	156	1	1518	2	N	-0-					-0-
							427	3									
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	168	1	1484	2	N	-0-					-0-
							428	3									
09	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	155	1	1353	2	N	-0-					-0-
							396	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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	144	1	1699	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	170	1	1658	2	Y	-0-					-0-
							467	3									
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	178	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	184	1	1594	2	Y	-0-					-0-
							466	3									

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
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	251	1	3295	2	Y	-0-					-0-
							998	3									
05	4216	X	3441	-0-	-775	-0-	199	1	2559	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
06	4080	X	3117	-0-	-963	-0-	201	1	2300	2	Y	-0-					-0-
							616	3									
07	4216	X	2823	-0-	-1393	-0-	160	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
08	4216	X	2097	-0-	-2119	-0-	140	1	1520	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
09	4080	X	2215	-0-	-1865	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							469	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	155	-0-	-55	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	279	X	128	-0-	-151	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
07	279	X	233	-0-	-46	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	279	X	253	-0-	-26	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	210	X	182	-0-	-28	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	309	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							939	3									
05	4278	X	2569	-0-	-1709	-0-	149	1	1910	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
06	3420	X	1363	-0-	-2057	-0-	86	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
07	4278	X	2243	-0-	-2035	-0-	166	1	1620	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	397	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							1003	3									
09	4140	X	1286	-0-	-2854	-0-	105	1	914	2	Y	-0-					-0-
							267	3									

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	38	-0-	-292	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
							8	3									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
							12	3									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	3	1	31	2	N	-0-	1	1			-0-
							9	3									
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							9	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	N	-0-					-0-
							306	3									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	940	2	N	-0-					-0-
							251	3									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	2	N	-0-					-0-
							289	3									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	987	2	N	-0-					-0-
							259	3									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					-0-
							253	3									
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-					-0-
							246	3									

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
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
07	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
08	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	928	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	77	1	893	2	Y	-0-					-0-
							261	3									

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
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-		-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
								33	3									
05	137	N	137	-0-		-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
								27	3									
06	135	N	135	-0-		-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
								27	3									
07	155	N	144	-0-		-11	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
								30	3									
08	136	N	136	-0-		-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
								28	3									
09	150	N	111	-0-		-39	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
								23	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-		-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					1
								39	3									
05	462	N	462	-0-		-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					1
								91	3									
06	495	N	495	-0-		-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
								98	3									
07	651	N	651	-0-		-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-					-0-
								133	3									
08	653	N	653	-0-		-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-					-0-
								134	3									
*09	260	N	260	-0-		-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
								54	3									

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8534	-0-		-106	-0-	400	1	6241	2	N	-0-					1
								1893	3									
05	8773	X	8641	-0-		-132	-0-	412	1	6498	2	N	-0-					1
								1731	3									
06	8563	X	8563	-0-		-0-	-0-	395	1	6442	2	N	-0-	1	1			-0-
								1726	3									
07	8804	X	8432	-0-		-372	-0-	371	1	6385	2	N	-0-					-0-
								1676	3									
08	8804	X	8461	-0-		-343	-0-	318	1	6511	2	N	-0-					-0-
								1632	3									
09	8550	X	8506	-0-		-44	-0-	305	1	6581	2	N	-0-					-0-
								1620	3									

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
04	360	N	303	-0-		-57	-0-	20	1	221	2	N	-0-					1
								62	3									
05	372	N	275	-0-		-97	-0-	16	1	205	2	N	-0-					1
								54	3									
06	360	N	332	-0-		-28	-0-	20	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
								66	3									
07	310	N	309	-0-		-1	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-
								63	3									
08	285	N	285	-0-		-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
								59	3									
09	330	N	295	-0-		-35	-0-	24	1	210	2	N	-0-					-0-
								61	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42 195	1 3	643	2	Y	-0-					1
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42 176	1 3	667	2	Y	-0-					1
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	38 170	1 3	630	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	37 171	1 3	654	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	32 168	1 3	673	2	Y	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32 167	1 3	681	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60 298	1 3	973	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66 277	1 3	1039	2	N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	63 272	1 3	1014	2	N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59 262	1 3	1003	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	51 260	1 3	1038	2	N	-0-					-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49 252	1 3	1031	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44 204	1 3	679	2	N	-0-					1
05	1178	N	827	-0-	-351	-0-	39 165	1 3	623	2	N	-0-					1
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	27 129	1 3	474	2	N	-0-	1	1			-0-
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	26 119	1 3	458	2	N	-0-					-0-
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	24 119	1 3	481	2	N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	22 120	1 3	480	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	2337 9318	1 3	30718	2	Y	-0-					-0-
05	43431	X	41649	-0-	-1782	-0-	2406 8266	1 3	30977	2	Y	-0-					-0-
06	42030	X	15155	-0-	-26875	-0-	973 2999	1 3	11183	2	Y	-0-					-0-
07	43431	X	1775	-0-	-41656	-0-	102 347	1 3	1326	2	Y	-0-					-0-
08	43431	X	-0-	-0-	-43431	-0-					Y	-0-					-0-
09	42030	X	-0-	-0-	-42030	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6785	-0-	-415	-0-	317	1	4962	2	N	-0-					1
							1506	3									
05	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	344	1	5421	2	N	-0-					1
							1447	3									
06	7650	X	7075	-0-	-575	-0-	325	1	5322	2	N	-0-					1
							1428	3									
07	7905	X	7122	-0-	-783	-0-	314	1	5392	2	N	-0-					1
							1416	3									
08	7223	X	6960	-0-	-263	-0-	260	1	5356	2	N	-0-					1
							1344	3									
09	7080	X	6348	-0-	-732	-0-	228	1	4911	2	N	-0-					1
							1209	3									

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
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
05	713	X	285	-0-	-428	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
06	690	X	247	-0-	-443	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	868	X	267	-0-	-601	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	868	X	175	-0-	-693	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	Y	-0-					-0-
							189	3									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
							154	3									

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	EOM BALANCE
04	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	171	1	2677	2	N	-0-			1
							813	3							
05	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	182	1	2848	2	N	-0-			1
							758	3							
06	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	169	1	2767	2	N	-0-			1
							742	3							
07	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	144	1	2483	2	N	-0-			1
							652	3							
08	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	130	1	2702	2	N	-0-			1
							678	3							
09	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	122	1	2624	2	N	-0-			1
							645	3							

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

04	540	N	82	-0-	-458	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
							3	3							
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
							1	3							

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

04	60	X	59	-0-	-1	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
05	62	X	22	-0-	-40	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
							2	3							
08	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
09	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
							1	3							

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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. GAS	(I) 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	990	N	959	-0-		-31	-0-	65	1	699	2	N	-0-					1
								195	3									
05	930	N	916	-0-		-14	-0-	53	1	681	2	N	-0-					1
								182	3									
06	870	N	852	-0-		-18	-0-	53	1	630	2	N	-0-	1	1			-0-
								169	3									
07	992	N	837	-0-		-155	-0-	62	1	605	2	N	-0-					-0-
								170	3									
08	930	N	905	-0-		-25	-0-	73	1	646	2	N	-0-					-0-
								186	3									
09	840	N	786	-0-		-54	-0-	64	1	559	2	N	-0-					-0-
								163	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	236	1	2560	2	N	-0-					1
								718	3									
05	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	205	1	2627	2	N	-0-					1
								702	3									
06	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	209	1	2469	2	N	-0-	1	1			-0-
								662	3									
07	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	251	1	2456	2	N	-0-					-0-
								692	3									
08	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	276	1	2430	2	N	-0-					-0-
								701	3									
*09	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	268	1	2329	2	N	-0-					-0-
								681	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	140	1	1520	2	N	-0-					45
								426	3									
05	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	171	1	2179	2	N	12					57
								581	3	13	9							
06	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	157	1	1852	2	N	-0-					57
								497	3									
07	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	199	1	1944	2	N	-0-					57
								548	3									
08	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-	225	1	1986	2	N	7					64
								572	3	8	9							
*09	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	233	1	2031	2	N	1					65
								594	3	1	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. GAS	(I) 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	2460	X	2372	-0-		-88	-0-	112	1	1735	2	N	-0-					-0-
								525	3									
05	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	123	1	1935	2	N	-0-					-0-
								515	3									
06	2280	X	2263	-0-		-17	-0-	103	1	1703	2	N	-0-					-0-
								457	3									
07	2449	X	2291	-0-		-158	-0-	100	1	1736	2	N	-0-					-0-
								455	3									
08	2573	X	2304	-0-		-269	-0-	85	1	1775	2	N	-0-					-0-
								444	3									
*09	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
								611	3									

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
04	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	145 684	1 3	2260	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	148 629	1 3	2351	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	137 603	1 3	2247	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	135 606	1 3	2313	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	115 596	1 3	2375	2	N	-0-					-0-
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	112 589	1 3	2399	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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 22	1 3	75	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5 13	1 3	54	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6 15	1 3	67	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5 15	1 3	58	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6 22	1 3	89	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3 7	1 3	36	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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30 143	1 3	472	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30 130	1 3	485	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25 116	1 3	429	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27 127	1 3	484	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23 119	1 3	474	2	Y	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14 88	1 3	346	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
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	279 848	1 3	3025	2	Y	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	243 828	1 3	3102	2	Y	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	243 766	1 3	2860	2	Y	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	236 646	1 3	2300	2	Y	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	324 818	1 3	2844	2	Y	-0-					-0-
*09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	345 872	1 3	2992	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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61 289	1 3	951	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	51 222	1 3	823	2	N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63 279	1 3	1042	2	N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	58 261	1 3	993	2	N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	71 368	1 3	1475	2	N	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62 333	1 3	1351	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

04	810	N	682	-0-	-128	-0-	38 149	1 3	495	2	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50 174	1 3	651	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	46 141	1 3	525	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	29 101	1 3	382	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	353	-0-	-515	-0-	24 74	1 3	255	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	116	-0-	-604	-0-	7 24	1 3	85	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95 453	1 3	1492	2	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97 413	1 3	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87 390	1 3	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87 381	1 3	1461	2	Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71 368	1 3	1469	2	Y	-0-					-0-
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71 372	1 3	1519	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
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	146 695	1 3	2293	2	N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159 661	1 3	2482	2	N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147 643	1 3	2393	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	141 635	1 3	2420	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	118 612	1 3	2440	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	110 583	1 3	2371	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
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	45 181	1 3	598	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	49 171	1 3	636	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	53 165	1 3	611	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	46 155	1 3	591	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	46 144	1 3	504	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	42 141	1 3	482	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
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	98 461	1 3	1521	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	99 423	1 3	1585	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	93 407	1 3	1517	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	89 401	1 3	1526	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	76 385	1 3	1538	2	N	-0-					-0-
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	73 389	1 3	1584	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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 14	1 3	53	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	8 21	1 3	86	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10 31	1 3	127	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8 47	1 3	170	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6 20	1 3	84	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3 10	1 3	46	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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	678	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
08	1054	N	935	-0-	-119	-0-	76	1	667	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
09	1020	N	876	-0-	-144	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					-0-
							182	3									

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
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	899	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
*09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	237	1	2063	2	Y	-0-					-0-
							602	3									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	-0-					-0-
							576	3									
05	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	117	1	1837	2	N	-0-					-0-
							489	3									
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	-0-					-0-
							527	3									
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					-0-
							513	3									
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	N	-0-					-0-
							501	3									
09	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	91	1	2004	2	N	-0-					-0-
							496	3									

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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15 45	1 3	159	2	N	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 32	1 3	119	2	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12 37	1 3	139	2	N	-0-	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15 42	1 3	148	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21 52	1 3	181	2	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17 45	1 3	151	2	N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

04	150	X	93	-0-	-57	-0-	7 18	1 3	68	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	144	-0-	-104	-0-	6 30	1 3	108	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	96	-0-	-144	-0-	6 18	1 3	72	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	120	-0-	-128	-0-	2 27	1 3	91	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	151	-0-	-4	-0-	7 28	1 3	116	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	49	-0-	-101	-0-	3 8	1 3	38	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	126 379	1 3	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	109 371	1 3	1394	2	Y	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130 409	1 3	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	135 370	1 3	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	139 350	1 3	1221	2	Y	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135 347	1 3	1186	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	863	-0-	-187	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					1
							192	3									
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					1
							212	3									
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	46	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
							204	3									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					-0-
							189	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	2320	2	N	-0-					-0-
							704	3									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	N	-0-					-0-
							627	3									
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	192	1	2212	2	N	-0-					-0-
							593	3									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	168	1	2197	2	N	-0-					-0-
							576	3									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	164	1	1798	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	160	1	1852	2	N	-0-					-0-
							541	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	551	1	1094	3	N	-0-					16
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	560	1	1349	3	N	-0-					16
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	549	1	1030	3	N	12					28
							13	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	551	1	1191	3	N	-0-					28
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	545	1	1629	3	N	28	40	1			16
							31	9									
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	540	1	1396	3	N	-0-					16

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1616	-0-	-1534	-0-	75	1	1181	2	Y	-0-					1
							360	3									
05	3255	X	511	-0-	-2744	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					1
							102	3									
06	2880	X	148	-0-	-2732	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
							30	3									
07	2046	X	135	-0-	-1911	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	1674	X	138	-0-	-1536	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	1620	X	63	-0-	-1557	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

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. GAS	(I) 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	6870	X	6846	-0-		-24	-0-	319 1521	1 3	5006	2	N	-0-					1
05	6758	X	6680	-0-		-78	-0-	318 1339	1 3	5023	2	N	-0-					1
06	6870	X	6175	-0-		-695	-0-	284 1246	1 3	4645	2	N	-0-					1
07	7099	X	6720	-0-		-379	-0-	296 1333	1 3	5091	2	N	-0-					1
08	7099	X	6801	-0-		-298	-0-	252 1315	1 3	5234	2	N	-0-					1
*09	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	251 1341	1 3	5443	2	N	-0-					1

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	97 385	1 3	1273	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1690	-0-		-387	-0-	98 335	1 3	1257	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1370	-0-		-340	-0-	88 272	1 3	1010	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1153	-0-		-676	-0-	66 226	1 3	861	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	832	-0-		-873	-0-	56 174	1 3	602	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	554	-0-		-826	-0-	35 117	1 3	402	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1785	-0-		-15	-0-	84 395	1 3	1306	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1795	-0-		-96	-0-	85 360	1 3	1350	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1727	-0-		-43	-0-	80 347	1 3	1300	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1738	-0-		-122	-0-	77 344	1 3	1317	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	68 349	1 3	1392	2	N	-0-					-0-
*09	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	66 347	1 3	1419	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-	119 569	1 3	1871	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2562	-0-		-11	-0-	123 512	1 3	1927	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2465	-0-		-55	-0-	112 498	1 3	1855	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-		-102	-0-	112 502	1 3	1919	2	N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	99 506	1 3	2019	2	N	-0-					-0-
*09	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	92 499	1 3	2015	2	N	-0-					-0-

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
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	1638	2	N	-0-					1
							459	3									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	131	1	1680	2	N	-0-					1
							449	3									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	N	-0-	1	1			-0-
							420	3									
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	N	-0-					-0-
							437	3									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	176	1	1556	2	N	-0-					-0-
							449	3									
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	171	1	1491	2	N	-0-					-0-
							436	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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	774	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	368	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

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
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

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
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
06	1410	N	925	-0-	-485	-0-	58	1	683	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	95	1	927	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	105	1	929	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	727	2	Y	-0-					-0-
							212	3									

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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	619	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	590	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

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
04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	352	1	5480	2	N	-0-					-0-
							1663	3									
05	7812	X	7408	-0-	-404	-0-	353	1	5569	2	N	-0-					-0-
							1486	3									
06	7560	X	7277	-0-	-283	-0-	335	1	5474	2	N	-0-					-0-
							1468	3									
07	7812	X	7341	-0-	-471	-0-	323	1	5558	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
08	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	271	1	5597	2	N	-0-					-0-
							1403	3									
09	7500	X	7370	-0-	-130	-0-	264	1	5702	2	N	-0-					-0-
							1404	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
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	154	1	1668	2	N	-0-					1
							467	3									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	2	N	-0-					1
							475	3									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	150	1	1763	2	N	-0-	1	1			-0-
							472	3									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	1790	2	N	-0-					-0-
							504	3									
08	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	188	1	1657	2	N	-0-					-0-
							478	3									
09	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	195	1	1704	2	N	-0-					-0-
							498	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
04	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	85	1	1323	2	N	-0-					-0-
							401	3									
05	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
							329	3									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	1582	2	N	-0-					-0-
							423	3									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	2	N	-0-					-0-
							383	3									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	-0-					-0-
							368	3									
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	69	1	1501	2	N	-0-					-0-
							368	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1656	-0-	-534	-0-	77	1	1211	2	N	-0-					-0-
							368	3									
05	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	93	1	1451	2	N	-0-					-0-
							384	3									
06	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	94	1	1530	2	N	-0-					-0-
							410	3									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	1648	2	N	-0-					-0-
							433	3									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	2	N	-0-					-0-
							411	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	466	2	N	19					64
							130	3	21	9							
05	806	N	431	-0-	-375	-0-	25	1	320	2	N	-0-					64
							86	3									
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	25	1	294	2	N	58					122
							79	3	64	9							
07	682	N	406	-0-	-276	-0-	30	1	293	2	N	-0-					122
							83	3									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	35	1	302	2	N	5					127
							87	3	6	9							
*09	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	352	2	N	-0-	22	6			105
							103	3									

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	96	1	940	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
08	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	98	1	862	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	97	1	839	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	497	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

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
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	60	1	653	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-					-0-
							236	3									

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
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	618	X	618	-0-		-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
								133	3									
05	558	X	160	-0-		-398	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
06	1140	X	61	-0-		-1079	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
07	1178	X	86	-0-		-1092	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
08	1178	X	127	-0-		-1051	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
09	630	X	39	-0-		-591	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
								7	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	272	N	272	-0-		-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					1
								55	3									
05	213	N	213	-0-		-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					1
								43	3									
06	210	N	174	-0-		-36	-0-	11	1	128	2	N	-0-	1	1			-0-
								35	3									
07	279	N	201	-0-		-78	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
								41	3									
08	217	N	99	-0-		-118	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
								20	3									
*09	222	N	222	-0-		-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
								46	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	690	-0-		-150	-0-	39	1	500	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
05	837	N	614	-0-		-223	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
								122	3									
06	630	N	575	-0-		-55	-0-	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
07	713	N	460	-0-		-253	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
08	620	N	450	-0-		-170	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
09	570	N	570	-0-		-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					-0-
								120	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	101	1	1093	2	Y	-0-					-0-
								307	3									
05	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	105	1	1342	2	Y	-0-					-0-
								358	3									
06	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	-0-					-0-
								317	3									
07	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	133	1	1300	2	Y	-0-					-0-
								366	3									
08	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	127	1	1121	2	Y	-0-					-0-
								323	3									
*09	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	139	1	1207	2	Y	-0-					-0-
								353	3									

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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							2	3									

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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	2	N	-0-					1
							306	3									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	2	N	-0-					1
							269	3									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					1
							242	3									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	936	2	N	-0-					1
							244	3									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					1
							252	3									
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	-0-					1
							247	3									

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

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
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
							37	3									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
							67	3									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
							51	3									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
							49	3									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	92	1	1435	2	N	-0-					-0-
							435	3									
05	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	96	1	1532	2	N	-0-					-0-
							410	3									
06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
							390	3									
07	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
							290	3									
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	78	1	1573	2	N	-0-					-0-
							394	3									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	58	1	1240	2	N	-0-					-0-
							305	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	149	1	2317	2	N	-0-					-0-
							702	3									
05	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	152	1	2387	2	N	-0-					-0-
							637	3									
06	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	134	1	2216	2	N	-0-					-0-
							594	3									
07	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	132	1	2254	2	N	-0-					-0-
							590	3									
08	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	111	1	2258	2	N	-0-					-0-
							565	3									
09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	106	1	2289	2	N	-0-					-0-
							564	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

04	270	N	189	-0-	-81	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

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. GAS	(I) 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	1140	N	997	-0-		-143	-0-	55 219	1 3	723	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	999	-0-		-117	-0-	58 198	1 3	743	2	Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	66 204	1 3	756	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	840	-0-		-183	-0-	48 165	1 3	627	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	742	-0-		-250	-0-	49 155	1 3	538	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	562	-0-		-458	-0-	35 119	1 3	408	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	138	-0-		-462	-0-	9 29	1 3	100	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	120	-0-		-314	-0-	7 24	1 3	89	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-	10 32	1 3	122	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-		-0-	-0-	14 37	1 3	132	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-		-0-	-0-	13 34	1 3	116	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-		-20	-0-	11 27	1 3	92	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8052	-0-		-318	-0-	377 1786	1 3	5889	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8324	-0-		-15	-0-	397 1668	1 3	6259	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8154	-0-		-36	-0-	376 1643	1 3	6135	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8169	-0-		-294	-0-	360 1622	1 3	6187	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8158	-0-		-305	-0-	304 1576	1 3	6278	2	N	-0-					-0-
*09	8231	X	8231	-0-		-0-	-0-	294 1566	1 3	6371	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-		-0-	-0-	16 51	1 3	178	2	N	-0-					1
05	248	N	176	-0-		-72	-0-	10 35	1 3	131	2	N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	294	N	294	-0-		-0-	-0-	22 60	1 3	212	2	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-		-12	-0-	14 36	1 3	124	2	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	12 32	1 3	107	2	N	-0-					-0-

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
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	34	1	369	2	N	-0-					1
							103	3									
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	30	1	379	2	N	-0-					1
							101	3									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	30	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
							96	3									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
							100	3									
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	449	2	N	-0-					-0-
							132	3									

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	1739	2	N	-0-					-0-
							528	3									
05	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	122	1	1579	2	N	-0-					-0-
							421	3									
06	3000	N	3034	-0-	34	34	195	1	2239	2	N	-0-					-0-
							600	3									
07	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	127	1	1662	2	N	-0-					-0-
							436	3									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					-0-
							517	3									
09	2310	X	1728	-0-	-582	-0-	108	1	1254	2	N	-0-					-0-
							366	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	99	1	1543	2	N	-0-					1
							469	3									
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	104	1	1631	2	N	-0-					1
							433	3									
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	96	1	1557	2	N	-0-					1
							416	3									
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	94	1	1611	2	N	-0-					1
							422	3									
08	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	80	1	1654	2	N	-0-					1
							414	3									
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	1680	2	N	-0-					1
							414	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-
							443	3									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1516	2	N	-0-					-0-
							403	3									
06	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	78	1	1273	2	N	-0-					-0-
							342	3									
07	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	82	1	1381	2	N	-0-					-0-
							361	3									
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	2	N	-0-					-0-
							356	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	150	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	148	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	87	1	760	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	1140	N	891	-0-	-249	-0-	72	1	634	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	550	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	660	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					-0-
							176	3									

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
04	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	132 626	1 3	2064	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	134 566	1 3	2116	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	123 540	1 3	2016	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	121 545	1 3	2083	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	108 555	1 3	2211	2	N	-0-					-0-
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102 553	1 3	2243	2	N	-0-					-0-

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
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	60 272	1 3	901	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	59 248	1 3	933	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	53 243	1 3	899	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	50 235	1 3	885	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	43 225	1 3	896	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43 224	1 3	922	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6410	-0-	-190	-0-	301 1422	1 3	4687	2	N	-0-					1
05	6820	X	6344	-0-	-476	-0-	302 1274	1 3	4768	2	N	-0-					1
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	313 1370	1 3	5111	2	N	-0-	1	1			-0-
07	6634	X	5828	-0-	-806	-0-	257 1157	1 3	4414	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	229 1180	1 3	4704	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5943	-0-	-657	-0-	211 1135	1 3	4597	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60 291	1 3	954	2	N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62 257	1 3	969	2	N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61 266	1 3	992	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	50 235	1 3	885	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	38 200	1 3	797	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	35 204	1 3	817	2	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	248	1	3836	2	Y	-0-					1
								1162	3									
05	5270	X	5252	-0-		-18	-0-	250	1	3948	2	Y	-0-					1
								1054	3									
06	5100	X	4831	-0-		-269	-0-	222	1	3634	2	Y	-0-	1	1			-0-
								975	3									
07	5270	X	4893	-0-		-377	-0-	215	1	3707	2	Y	-0-					-0-
								971	3									
08	5270	X	4960	-0-		-310	-0-	188	1	3819	2	Y	-0-					-0-
								953	3									
09	5100	X	4880	-0-		-220	-0-	174	1	3776	2	Y	-0-					-0-
								930	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5310	X	5098	-0-		-212	-0-	239	1	3728	2	N	-0-					-0-
								1131	3									
05	5611	X	5165	-0-		-446	-0-	246	1	3882	2	N	-0-					-0-
								1037	3									
06	5430	X	4906	-0-		-524	-0-	224	1	3691	2	N	-0-					-0-
								991	3									
07	5611	X	5041	-0-		-570	-0-	223	1	3818	2	N	-0-					-0-
								1000	3									
08	5332	X	5075	-0-		-257	-0-	189	1	3906	2	N	-0-					-0-
								980	3									
*09	5110	X	5110	-0-		-0-	-0-	183	1	3952	2	N	-0-					-0-
								975	3									

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. GAS	(I) 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	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	100	1	1576	2	N	-0-					-0-
								478	3									
05	2139	N	2118	-0-		-21	-0-	100	1	1593	2	N	-0-					-0-
								425	3									
06	2130	N	2051	-0-		-79	-0-	95	1	1543	2	N	-0-					-0-
								413	3									
07	2232	N	2090	-0-		-142	-0-	92	1	1584	2	N	-0-					-0-
								414	3									
08	2108	N	2097	-0-		-11	-0-	77	1	1614	2	N	-0-					-0-
								406	3									
*09	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	76	1	1622	2	N	-0-					-0-
								399	3									

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	903	N	903	-0-		-0-	-0-	61	1	658	2	N	-0-					1
								184	3									
05	922	N	922	-0-		-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-					1
								183	3									
06	945	N	945	-0-		-0-	-0-	59	1	699	2	N	-0-	1	1			-0-
								187	3									
07	891	N	891	-0-		-0-	-0-	66	1	643	2	N	-0-					-0-
								182	3									
08	897	N	897	-0-		-0-	-0-	73	1	640	2	N	-0-					-0-
								184	3									
*09	644	N	644	-0-		-0-	-0-	53	1	457	2	N	-0-					-0-
								134	3									

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
04	7710	X	7286	-0-	-424	-0-	342	1	5327	2	N	-0-			-0-
							1617	3							
05	7471	X	7450	-0-	-21	-0-	356	1	5601	2	N	-0-			-0-
							1493	3							
06	7110	X	6993	-0-	-117	-0-	320	1	5261	2	N	-0-			-0-
							1412	3							
07	7533	X	7126	-0-	-407	-0-	314	1	5396	2	N	-0-			-0-
							1416	3							
08	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	269	1	5568	2	N	-0-			-0-
							1396	3							
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	261	1	5651	2	N	-0-			-0-
							1392	3							

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
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	86	1	1371	2	Y	-0-			-0-
							416	3							
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-			-0-
							378	3							
06	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	82	1	1316	2	Y	-0-			-0-
							351	3							
07	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	79	1	1345	2	Y	-0-			-0-
							353	3							
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-			-0-
							346	3							
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	64	1	1377	2	Y	-0-			-0-
							338	3							

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
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	110	1	1719	2	Y	-0-			1
							522	3							
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	105	1	1651	2	Y	-0-			1
							439	3							
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	96	1	1610	2	Y	-0-	1 1		-0-
							433	3							
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	97	1	1679	2	Y	-0-			-0-
							441	3							
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	Y	-0-			-0-
							441	3							
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-			-0-
							434	3							

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	475	-0-	475	475	22	1	359	2	N	-0-				-0-
						94	3								
06	14B2 EXT	456	-0-	456	931	22	1	343	2	N	-0-				-0-
						91	3								
07	T. A.	367	-0-	367	1298	16	1	278	2	N	-0-				-0-
						73	3								
08	14B2 EXT	414	-0-	414	1712	15	1	320	2	N	-0-				-0-
						79	3								
*09	2377	X	665	-0-	-1712	-0-	24	1	514	2	N	-0-			-0-
							127	3							

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. GAS	(I) 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	210	N	44	-0-		-166	-0-	3 9	1 3	32	2	N	-0-					1
05	93	N	62	-0-		-31	-0-	4 11	1 3	47	2	N	-0-					1
06	120	N	34	-0-		-86	-0-	2 7	1 3	25	2	N	-0-	1	1			-0-
07	64	N	64	-0-		-0-	-0-	4 11	1 3	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-		-16	-0-	2 8	1 3	36	2	N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2 7	1 3	27	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2075	X	2075	-0-		-0-	-0-	98 461	1 3	1516	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2242	-0-		-83	-0-	105 450	1 3	1687	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2042	-0-		-328	-0-	93 414	1 3	1535	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1142	-0-		-1307	-0-	50 228	1 3	864	2	N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-	102 520	1 3	2086	2	N	-0-					-0-
*09	2792	X	2792	-0-		-0-	-0-	100 532	1 3	2160	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2850	X	2346	-0-		-504	-0-	111 520	1 3	1715	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2357	-0-		-30	-0-	111 474	1 3	1772	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2061	-0-		-279	-0-	96 415	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-		-403	-0-	88 402	1 3	1525	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1995	-0-		-361	-0-	74 386	1 3	1535	2	N	-0-					-0-
*09	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	100 529	1 3	2151	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	100	N	100	-0-		-0-	-0-	7 20	1 3	73	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-		-0-	-0-	6 15	1 3	57	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-		-0-	-0-	6 16	1 3	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-		-37	-0-	4 9	1 3	43	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0-	-0-	6 21	1 3	93	2	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-		-0-	-0-	6 23	1 3	103	2	N	-0-					-0-

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
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	107	1	1153	2	N	-0-					1
							323	3									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1435	2	N	-0-					1
							384	3									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	2	N	-0-	1	1			-0-
							277	3									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	N	-0-					-0-
							285	3									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	110	1	961	2	N	-0-					-0-
							281	3									

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
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	134	1	1445	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	136	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	169	1	1645	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	187	1	1645	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							409	3									

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
04	2280	N	1285	-0-	-995	-0-	81	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	110	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	85	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	3	N	-0-					-0-
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	N	-0-					-0-

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
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	101	1	1578	2	N	-0-					-0-
							480	3									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-
							432	3									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	N	-0-					-0-
							421	3									
07	2232	N	1848	-0-	-384	-0-	80	1	1399	2	N	-0-					-0-
							369	3									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	N	-0-					-0-
							415	3									
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	N	-0-					-0-
							419	3									

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

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
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	73	1	953	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	85	1	923	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	82	1	944	2	Y	-0-					-0-
							276	3									

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
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
							140	3									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
							111	3									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
							94	3									

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
04	780	N	519	-0-	-261	-0-	25	1	379	2	N	-0-					1
							115	3									
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	19	1	298	2	N	-0-					1
							81	3									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	N	-0-					1
							248	3									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	N	-0-					1
							260	3									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					1
							242	3									
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-					1
							214	3									

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
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	124 585	1 3	1932	2	N	-0-			-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124 512	1 3	1929	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	113 491	1 3	1835	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	106 480	1 3	1826	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	94 475	1 3	1901	2	N	-0-			-0-
*09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	92 488	1 3	1981	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
04	840	N	568	-0-	-272	-0-	26 126	1 3	416	2	N	-0-			1
05	1147	N	495	-0-	-652	-0-	24 101	1 3	370	2	N	-0-			1
06	960	N	540	-0-	-420	-0-	24 110	1 3	406	2	N	-0-			1
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35 158	1 3	602	2	N	-0-			1
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27 145	1 3	574	2	N	-0-			1
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30 161	1 3	654	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
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	151 601	1 3	1982	2	Y	-0-			-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	177 604	1 3	2268	2	Y	-0-			-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	182 561	1 3	2093	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	110 380	1 3	1443	2	Y	-0-			-0-
08	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	95 299	1 3	1039	2	Y	-0-			-0-
*09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	145 491	1 3	1680	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	N	-0-					-0-
							408	3									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					-0-
							379	3									
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	83	1	1344	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
							363	3									
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
							357	3									
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	N	-0-					-0-
							356	3									

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
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	60	1	980	2	N	-0-					-0-
							299	3									
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	65	1	1045	2	N	-0-					-0-
							279	3									
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	59	1	965	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	N	-0-					-0-
							353	3									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	-0-					-0-
							311	3									

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
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	-0-					-0-
							347	3									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
							336	3									
06	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	68	1	1106	2	N	-0-					-0-
							297	3									
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					-0-
							305	3									
08	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	58	1	1186	2	N	-0-					-0-
							298	3									
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	N	-0-					-0-
							416	3									

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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

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
04	2520	N	2238	-0-	-282	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-					1
							493	3									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-					1
							464	3									
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	98	1	1624	2	Y	-0-	1	1			-0-
							438	3									
07	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
08	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							451	3									

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
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	3	Y	-0-					6
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	3	Y	9					15
							10	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	163	1	1117	3	Y	-0-					15
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	145	1	1329	3	Y	-0-					15
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	184	1	1389	3	Y	-0-					15
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	139	1	1371	3	Y	-0-	13	1	1	6	1

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	226	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	280	1	2817	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	203	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	213	1	3164	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	100	201	1	2999	3	N	-0-					-0-
*09	2888	N	2788	-0-	-100	-0-	245	1	2543	3	N	-0-					-0-

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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
							66	3									

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
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
							67	3									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
							84	3									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	231	2	N	-0-					-0-
							68	3									

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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							11	3									

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
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	199	1	3120	2	N	-0-					1
							947	3									
05	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	204	1	3208	2	N	-0-					1
							856	3									
06	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	186	1	3038	2	N	-0-	1	1			-0-
							816	3									
07	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	178	1	3067	2	N	-0-					-0-
							805	3									
08	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	146	1	3014	2	N	-0-					-0-
							754	3									
09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-
							756	3									

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
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	2	N	-0-					1
							478	3									
05	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	103	1	1625	2	N	-0-					1
							432	3									
06	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	90	1	1475	2	N	-0-	1	1			-0-
							398	3									
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	85	1	1459	2	N	-0-					-0-
							385	3									
08	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	64	1	1339	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	N	-0-					-0-
							408	3									

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
04	2850	N	2760	-0-	-90	-0-	2118	2	642	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2842	-0-	-72	-0-	2243	2	599	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2109	2	566	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	2120	2	557	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	97	1	2043	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
09	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							499	3									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1617	-0-		-3	-0-	89	1	1172	2	Y	-0-					-0-
								356	3									
05	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					-0-
								421	3									
06	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	135	1	1561	2	Y	-0-					-0-
								419	3									
07	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	107	1	1399	2	Y	-0-					-0-
								367	3									
08	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	125	1	1363	2	Y	-0-					-0-
								393	3									
*09	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	132	1	1530	2	Y	-0-					-0-
								447	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	991	-0-		-89	-0-	55	1	718	2	N	-0-					-0-
								218	3									
05	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	74	1	939	2	N	-0-					-0-
								251	3									
06	1200	N	748	-0-		-452	-0-	48	1	552	2	N	-0-					-0-
								148	3									
07	1023	N	621	-0-		-402	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
								121	3									
08	1240	N	670	-0-		-570	-0-	44	1	486	2	N	-0-					-0-
								140	3									
*09	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					-0-
								279	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5148	-0-		-1422	-0-	284	1	3727	2	N	7					7
								1129	3	8	9							
05	6789	X	4532	-0-		-2257	-0-	262	1	3371	2	N	-0-					7
								899	3									
06	5820	X	3767	-0-		-2053	-0-	242	1	2779	2	N	-0-					7
								746	3									
07	5673	X	4154	-0-		-1519	-0-	237	1	3103	2	N	-0-					7
								814	3									
08	5332	X	4286	-0-		-1046	-0-	284	1	3107	2	N	-0-					7
								895	3									
09	5160	X	4090	-0-		-1070	-0-	257	1	2966	2	N	-0-					7
								867	3									

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	196	1	2578	2	Y	-0-					-0-
								782	3									
05	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	225	1	2902	2	Y	-0-					-0-
								775	3									
06	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	247	1	2843	2	Y	-0-					-0-
								762	3									
07	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	198	1	2592	2	Y	-0-					-0-
								681	3									
08	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					-0-
								687	3									
*09	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-	197	1	2290	2	Y	-0-					-0-
								670	3									

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
04	4350	X	3827	-0-	-523	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					-0-
							842	3									
05	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	208	1	2678	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	256	1	2936	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
07	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	206	1	2699	2	Y	-0-					-0-
							708	3									
08	4247	X	3536	-0-	-711	-0-	234	1	2563	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
09	3990	X	3360	-0-	-630	-0-	210	1	2438	2	Y	-0-					-0-
							712	3									

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	4610	2	1398	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6125	-0-	-199	-0-	4834	2	1291	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5826	-0-	-294	-0-	4594	2	1232	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	4702	2	1234	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5768	-0-	-525	-0-	4469	2	1288	3	N	10					10
							11	9									
*09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	4293	2	1255	3	N	-0-	10	6			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					1

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	594	2	180	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	630	2	168	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	607	2	163	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	620	2	162	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	613	2	177	3	N	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	534	2	156	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7453	-0-	-167	-0-	5718	2	1735	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7309	-0-	-565	-0-	5769	2	1540	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7326	-0-	-294	-0-	5776	2	1550	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7419	-0-	-362	-0-	5877	2	1542	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7141	-0-	-640	-0-	5544	2	1597	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	5470	2	1599	3	N	-0-					-0-

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
04	360	N	100	-0-	-260	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

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
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							63	3									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
							64	3									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
							43	3									

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
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	194	1	2828	3	N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	193	1	3087	3	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	195	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	194	1	2968	3	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	3	N	-0-					-0-
*09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	N	-0-					-0-

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
04	3750	X	3747	-0-	-3	-0-	206	1	2717	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	220	1	2835	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	247	1	2832	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
07	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	194	1	2555	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
08	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	242	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
09	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	207	1	2402	2	Y	-0-					-0-
							703	3									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	271	1	2938	2	N	-0-					1
							823	3									
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	232	1	2965	2	N	-0-					1
							791	3									
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	203	1	2402	2	N	-0-	1	1			-0-
							645	3									
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	245	1	2391	2	N	-0-					-0-
							674	3									
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	277	1	2439	2	N	-0-					-0-
							703	3									
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	279	1	2422	2	N	-0-					-0-
							708	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	187	-0-	-203	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	527	N	267	-0-	-260	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	510	N	193	-0-	-317	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	2982	-0-	-1878	-0-	2288	2	694	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	2894	-0-	-826	-0-	2285	2	609	3	N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	4146	2	1111	3	N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4393	2	1152	3	N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	3574	2	1029	3	N	83					83
							91	9									
09	5310	X	4782	-0-	-528	-0-	3700	2	1082	3	N	-0-					83

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5566	-0-	-854	-0-	4271	2	1295	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	4530	2	1209	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	4353	2	1168	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5524	-0-	-366	-0-	4377	2	1147	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	4222	2	1216	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	4288	2	1253	3	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	379	2	114	3	N	-0-					4
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	388	2	104	3	N	-0-					4
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	372	2	100	3	N	-0-					4
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	373	2	98	3	N	-0-					4
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	N	1					5
							166	3	1	9							
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	7	1	188	2	N	-0-					5
							48	3									

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
04	990	N	753	-0-	-237	-0-	578	2	175	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	526	-0-	-528	-0-	415	2	111	3	N	-0-					-0-
06	930	N	458	-0-	-472	-0-	361	2	97	3	N	-0-					-0-
07	775	N	265	-0-	-510	-0-	210	2	55	3	N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394	-0-	100	2	29	3	N	4					4
							4	9									
*09	450	N	25	-0-	-425	-0-	19	2	6	3	N	-0-	4	6			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
							7	3									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					1
							9	3									
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			-0-
							1	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	154	1	2416	2	N	-0-					-0-
							734	3									
05	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	157	1	2469	2	N	-0-					-0-
							659	3									
06	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	144	1	2367	2	N	-0-					-0-
							636	3									
07	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	144	1	2481	2	N	-0-					-0-
							652	3									
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	121	1	2502	2	N	-0-					-0-
							629	3									
09	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	115	1	2520	2	N	-0-					-0-
							622	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

04	750	N	589	-0-	-161	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
							133	3									
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	34	1	533	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-					-0-
							133	3									
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
							109	3									

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
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3031	2	920	3	N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3203	2	855	3	N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3012	2	808	3	N	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3137	2	822	3	N	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	2857	2	823	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	217	2	66	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	249	-0-	-216	-0-	196	2	53	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	175	2	47	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	231	2	60	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	201	2	58	3	Y	5					5
							6	9									
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	353	2	103	3	Y	-0-	5	6			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	181	1	2837	2	N	-0-					-0-
							860	3									
05	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	190	1	3003	2	N	-0-					-0-
							801	3									
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	171	1	2811	2	N	-0-					-0-
							756	3									
07	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	165	1	2824	2	N	-0-					-0-
							740	3									
08	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	147	1	3041	2	N	-0-					-0-
							762	3									
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	148	1	3227	2	N	-0-					-0-
							794	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1905	2	208	9	N	189	189	1			-0-
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					-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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					19
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					19
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					19
09	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

04	DLQ G-10		307	-0-	307	307	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	333	-0-	-307	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

04	DLQ G-10		145	-0-	145	145	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	126	-0-	-145	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

04	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	198	1	3029	2	Y	-0-					-0-
05	6009	X	2782	-0-	-3227	-0-	191	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	248	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	205	1	2781	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	201	1	2681	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	184	1	2269	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

04	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	254	1	3893	2	Y	-0-					-0-
05	7746	X	3599	-0-	-4147	-0-	247	1	3352	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1245	-0-	-2655	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	319	1	4327	2	Y	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	285	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2528	-0-	-1372	-0-	190	1	2338	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

04	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	1686	103	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	2400	N	1662	-0-	-738	948	114	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	2535	N	1587	-0-	-948	-0-	122	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	112	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	105	1	1295	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	147	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2400	N	2376	-0-	-24	2369	163	1	2213	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2246	-0-	-754	1615	172	1	2074	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2173	-0-	-927	688	149	1	2024	2	Y	-0-					-0-
08	2944	N	2256	-0-	-688	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	147	1	1815	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	62	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	2024	N	1007	-0-	-1017	-0-	69	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	66	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	63	1	778	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	413	-0-	413	413	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	427	-0-	-413	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		654	-0-	654	654	127	1	526	2	Y	1					10
							1	9									
05	1356	N	702	-0-	-654	-0-	142	1	560	2	Y	-0-					10
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	141	1	542	2	Y	2					12
							2	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	139	1	586	2	Y	5					17
							6	9									
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	140	1	563	2	Y	-0-					17
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	120	1	547	2	Y	-0-					17

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
04	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	174	1	2669	2	Y	-0-					-0-
05	5080	X	2237	-0-	-2843	-0-	154	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	194	1	2635	2	Y	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	199	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4642	-0-	1642	1642	349	1	4293	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2434	-0-	2434	2434	149	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2400	N	2277	-0-	-123	2311	156	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2210	-0-	-790	1521	169	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2021	-0-	-1079	442	139	1	1882	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2007	-0-	-442	-0-	140	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1665	-0-	-465	-0-	125	1	1540	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	273	1	4188	2	Y	-0-					-0-
05	8794	X	4333	-0-	-4461	-0-	298	1	4035	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	318	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	290	1	3936	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	291	1	3892	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3661	-0-	-569	-0-	275	1	3386	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	80	1	423	2	N	-0-					46
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	78	1	421	2	N	-0-					46
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	73	1	451	2	N	-0-					46
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	523	2	N	-0-					46
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	71	1	402	2	N	-0-					46
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	86	1	428	2	N	-0-					46

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
04	DLQ G-10		357	-0-	357	357	69	1	287	2	Y	1					8
							1	9									
05	701	N	344	-0-	-357	-0-	70	1	274	2	Y	-0-					8
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	60	1	230	2	Y	-0-					8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	3					11
							3	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	64	1	256	2	Y	1					12
							1	9									
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	2	Y	-0-					12

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
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	141	1	759	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	107	1	659	2	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	807	2	N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	131	1	651	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	323	1	1340	2	Y	3					27
							3	9									
05	2400	N	1715	-0-	-685	981	348	1	1367	2	Y	-0-					27
06	2610	N	1629	-0-	-981	-0-	336	1	1287	2	Y	5					32
							6	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	332	1	1404	2	Y	10					42
							11	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	Y	2					44
							2	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	Y	-0-					44

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
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	17	1	73	2	Y	1					4
							1	9									
05	210	N	119	-0-	-91	-0-	24	1	95	2	Y	-0-					4
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					4
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	Y	1					5
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					5
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					5

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
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	4	1	15	2	Y	-0-					1
05	42	N	23	-0-	-19	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					1
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					1
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					1
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	367	1	1938	2	N	-0-					16
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	341	1	1832	2	N	-0-					16
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	288	1	1774	2	N	-0-					16
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	375	1	2076	2	N	7					23
							8	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	361	1	2034	2	N	5					28
							6	9									
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	380	1	1893	2	N	-0-					28

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
04	DLQ G-10		858	-0-	858	858	166	1	690	2	Y	2					14
							2	9									
05	1779	N	921	-0-	-858	-0-	187	1	734	2	Y	-0-					14
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	187	1	716	2	Y	2					16
							2	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	185	1	783	2	Y	6					22
							7	9									
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	175	1	705	2	Y	1					23
							1	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	144	1	656	2	Y	-0-					23

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	89	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	2400	N	1459	-0-	-941	516	100	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1340	-0-	-516	-0-	103	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	82	1	1012	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	252	-0-	-193	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

04	DLQ G-10		242	-0-	242	242	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	180	-0-	-242	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

04	DLQ G-10		2675	-0-	2675	2675	164	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	2400	N	2237	-0-	-163	2512	154	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1859	-0-	-1141	1371	142	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1880	-0-	-1220	151	129	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1649	-0-	-552	-0-	115	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

04	DLQ G-10		87	-0-	87	87	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	74	-0-	-87	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		772	-0-	772	772	47	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	1568	N	796	-0-	-772	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	56	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	53	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	50	1	616	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

04	DLQ G-10		337	-0-	337	337	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	322	-0-	-337	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

04	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	45	-0-	-36	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1509	2	N	-0-					-0-
							457	3									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	N	-0-					-0-
							427	3									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	2	N	-0-					-0-
							402	3									
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	88	1	1516	2	N	-0-					-0-
							396	3									
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	2	N	-0-					-0-
							380	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	78	1	1134	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	75	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	70	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	71	1	1058	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	45	2	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	2	10	3	N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	24	2	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	31	2	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							8	3									

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11520	#	7345	-0-	-4175	-0-	357 164	1 9	6824	2	N	149	154	1			139
05	11191	#	6530	-0-	-4661	-0-	334 178	1 9	6018	2	N	162	158	1			143
06	10830	#	6938	-0-	-3892	-0-	352 129	1 9	6457	2	N	117	166	1			94
07	9083	#	6587	-0-	-2496	-0-	352 124	1 9	6111	2	N	113	26	1			181
08	8246	#	8195	-0-	-51	-0-	420 109	1 9	7666	2	N	99	168	1			112
09	7350	#	998	-0-	-6352	-0-	52 39	1 9	907	2	N	35	26	1			121

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	294	1	1671	3	N	-0-	1	1			23
05	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	333	1	1799	3	N	2					25
							2	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	272	1	1551	3	N	1	2	1			24
							1	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	363	1	2128	3	N	-0-					24
08	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	459	1	2592	3	N	1	2	1			23
							1	9									
*09	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	418	1	2472	3	N	1	1	1			23
							1	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					145
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					145
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	4			N	-0-					145
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-					145
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	660	N	582	-0-	-78	-0-	50	1	486	2	N	42	58	1							48
							46	9													
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	53	1	492	2	N	31	44	1							35
							34	9													
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	51	1	485	2	N	21	35	1							21
							23	9													
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	48	1	461	2	N	22	1	1							42
							24	9													
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	49	1	475	2	N	40	34	1							48
							44	9													
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	42	1	462	2	N	31	1	1							78
							34	9													

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	N	-0-					10
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-					10
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	2	N	-0-					10
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	115	1	1092	2	N	-0-					10
*08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	136	1	1023	2	N	-0-					10
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	140	1	1584	2	N	-0-					10

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	570	N	509	-0-	-61	-0-	46	1	452	2	N	10	6	1			10
							11	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	53	1	494	2	N	8	11	1			7
							9	9									
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	40	1	382	2	N	4	7	1			4
							4	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	41	1	390	2	N	4	1	1			7
							4	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	549	2	N	4	6	1			5
							4	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	N	3	1	1			7
							3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					141
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	704	2	1	9	N	1					142
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	842	2	4	9	N	4					146
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	2	1	9	N	1					147
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	124	1			23
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4					27

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			27

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	2070		3131	-0-	1061	-0-	339	1	2759	2	Y	30					153
							33	9									
05	4435		3287	-0-	-1148	-0-	326	1	2911	2	Y	45	147	1			51
							50	9									
06	3486		2778	-0-	-708	-0-	334	1	2429	2	Y	14					65
							15	9									
07	4849		3494	-0-	-1355	-0-	396	1	3069	2	Y	26					91
							29	9									
08	4063		3194	-0-	-869	-0-	347	1	2821	2	Y	24					115
							26	9									
*09	3874		3062	-0-	-812	-0-	376	1	2676	2	Y	9	49	1			75
							10	9									

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					42
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					42
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	-0-					42
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	592	2	N	3					45
							3	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					45
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	N	31					76
							34	9									

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
04	1950	X	2240	-0-	290	-0-	242	1	1966	2	Y	29					145
							32	9									
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	309	1	2754	2	Y	41	136	1			50
							45	9									
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	Y	14					64
							15	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	Y	21					85
							23	9									
08	DLQ G-10		2899	-0-	2899	2899	315	1	2561	2	Y	21					106
							23	9									
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4870	242	1	1723	2	Y	5	40	1			71
							6	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	103	1	839	2	Y	10					71
							11	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	917	2	Y	15	58	1			28
							17	9									
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	107	1	778	2	Y	13					41
							14	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	878	2	Y	55					96
							61	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	108	1	876	2	Y	50					146
							55	9									
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	798	2	Y	26	94	1			78
							29	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	7	3	1			7
							8	9									
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	231	2	N	8	7	1			8
							9	9									
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	14	1	214	2	N	6	8	1			6
							7	9									
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	225	2	N	4					10
							4	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	178	2	N	3	8	1			5
							3	9									
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	N	1					6
							1	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	280	1	4512	2	Y	16	6	1			29
							18	9									
05	9717	X	4907	-0-	-4810	-0-	303	1	4590	2	Y	13	5	1			37
							14	9									
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	306	1	4736	2	Y	14	45	1			6
							15	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	322	1	4784	2	Y	18	5	1			19
							20	9									
08	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	298	1	4625	2	Y	18	6	1			31
							20	9									
*09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	398	1	5726	2	Y	67	5	1			93
							74	9									

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
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	219	1	3546	2	N	23	2	1			85
							25	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	181	1	2739	2	N	26	2	1			109
							29	9									
06	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	121	1	1883	2	N	19	2	1			126
							21	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	236	1	3520	2	N	27	2	1			151
							30	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3955	2	N	28	2	1			177
							31	9									
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	208	1	3079	2	N	26	2	1			201
							29	9									

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
04	DLQ G-10		4535	-0-	4535	4535	264	1	4226	2	Y	41	2	1			102
							45	9									
05	9129	X	4594	-0-	-4535	-0-	284	1	4266	2	Y	40	2	1			140
							44	9									
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	34	153	1			21
							37	9									
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	279	1	4116	2	Y	30	2	1			49
							33	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	264	1	4078	2	Y	32	2	1			79
							35	9									
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	248	1	3665	2	Y	28	2	1			105
							31	9									

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
04	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	842	1	3135	2	Y	38					51
							42	9									
05	7961	X	3942	-0-	-4019	-0-	871	1	3031	2	Y	36					87
							40	9									
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	998	1	2986	2	Y	23					110
							25	9									
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1077	1	3331	2	Y	35	119	1			26
							39	9									
08	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	1020	1	3179	2	Y	37					63
							41	9									
09	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	777	1	2503	2	Y	40					103
							44	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	652	1	5131	2	N	78	5	1			103
							86	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	683	1	5088	2	N	77	5	1			175
							85	9									
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	738	1	4681	2	N	72	193	1			54
							79	9									
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	787	1	4728	2	N	79	5	1			128
							87	9									
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	757	1	4852	2	N	72	5	1			195
							79	9									
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	696	1	4314	2	N	61	197	1			59
							67	9									

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
04	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	223	1	2173	2	Y	25					33
							28	9									
05	4673	X	2249	-0-	-2424	-0-	215	1	2011	2	Y	21					54
							23	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	211	1	2010	2	Y	13					67
							14	9									
07	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	220	1	2098	2	Y	21	72	1			16
							23	9									
08	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	238	1	2289	2	Y	25					41
							28	9									
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	205	1	2254	2	Y	19					60
							21	9									

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
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	617	1	2472	2	N	92	201	1			41
							101	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	638	1	2738	2	N	92	12	1			121
							101	9									
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	534	1	1799	2	N	88	12	1			197
							97	9									
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	497	1	1645	2	N	87	203	1			81
							96	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	525	1	2010	2	N	91	12	1			160
							100	9									
*09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	414	1	1807	2	N	83	202	1			41
							91	9									

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
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	344	1	1639	2	N	44	7	1			147
							48	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	352	1	1768	2	N	43	7	1			183
							47	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	359	1	1445	2	N	34	187	1			30
							37	9									
07	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	367	1	1546	2	N	40	7	1			63
							44	9									
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	376	1	1611	2	N	39	7	1			95
							43	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	264	1	1495	2	N	35	7	1			123
							39	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	251	2	N	6					205
							7	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	275	2	N	10					215
							11	9									
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	17	1	267	2	N	2	192	1			25
							2	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	10					35
							11	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	10					45
							11	9									
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	9					54
							10	9									

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
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	84	1	1356	2	N	44	191	1			37
							48	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	51	1	1			87
							56	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	2	N	41	1	1			127
							45	9									
07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	71	1	1050	2	N	38	1	1			164
							42	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	50	1	1			213
							55	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	79	1	1169	2	N	33	191	1			55
							36	9									

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
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	927	1	7193	2	N	256	120	1			227
							282	9									
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	791	1	5712	2	N	246	310	1			163
							271	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	829	1	3884	2	N	209	117	1			255
							230	9									
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	990	1	4790	2	N	214	304	1			165
							235	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	947	1	5627	2	N	221	311	1			75
							243	9									
*09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	904	1	5269	2	N	214	116	1			173
							235	9									

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
04	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	140	1	2258	2	N	60	1	1			111
							66	9									
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	158	1	2390	2	N	60	1	1			170
							66	9									
06	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	129	1	1999	2	N	45	179	1			36
							50	9									
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	139	1	2067	2	N	48	1	1			83
							53	9									
08	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	144	1	2250	2	N	52	1	1			134
							57	9									
09	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	133	1	1972	2	N	52	1	1			185
							57	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-					-0-
*11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-					-0-
*12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
*01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	2	N	-0-					-0-
*02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	N	-0-					-0-
*03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-					-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	-0-					-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					-0-
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	2	N	-0-					-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	662	2	N	-0-					-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	367	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3446	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	327	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	3840	-0-	-35	-0-	349	1	3491	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3784	-0-	-91	-0-	346	1	3438	2	N	-0-					-0-
*09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	358	1	3457	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	180	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2053	-0-	-179	-0-	201	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	220	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	217	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2075	2	N	-0-					-0-
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	206	1	1990	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	85	1	779	2	N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	86	1	793	2	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	2	N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	77	1	771	2	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	79	1	763	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	267	1	2456	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	268	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	245	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	241	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	258	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	242	1	2339	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	X	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	2	N	-0-					20
*11	330	X	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	N	-0-					20
*12	341	X	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	2	N	-0-					20
*01	341	X	272	-0-	-69	-0-	26	1	246	2	N	-0-					20
*02	308	X	282	-0-	-26	-0-	29	1	253	2	N	-0-					20
*03	310	X	295	-0-	-15	-0-	29	1	266	2	N	-0-					20
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	N	-0-					20
*05	310	N	307	-0-	-3	-0-	30	1	277	2	N	-0-					20
*06	300	N	292	-0-	-8	-0-	27	1	265	2	N	-0-					20
*07	310	N	289	-0-	-21	-0-	26	1	263	2	N	-0-					20
*08	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	2	N	-0-					20
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	2	N	-0-					20

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	233	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	222	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	213	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	202	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	198	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	193	1	1864	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	69	1	632	2	N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	77	1	751	2	N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	700	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	-0-					-0-
09	840	N	559	-0-	-281	-0-	52	1	507	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	180	1	3252	2	N	10					77
							11	9									
05	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	202	1	3304	2	N	-0-					77
06	3660	X	2898	-0-	-762	-0-	182	1	2713	2	N	3					80
							3	9									
07	3782	X	2581	-0-	-1201	-0-	192	1	2389	2	N	-0-					80
08	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	193	1	3343	2	N	-0-					80
09	3450	X	1761	-0-	-1689	-0-	183	1	1578	2	N	-0-					80

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
04	5760	X	4328	-0-	-1432	-0-	360	1	3750	2	N	198	191	1			269
							218	9									
05	5952	X	5931	-0-	-21	-0-	202	1	5444	2	N	259	371	1			157
							285	9									
06	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	195	1	4403	2	N	247	187	1			217
							272	9									
07	5425	X	3297	-0-	-2128	-0-	148	1	2944	2	N	186	189	1			214
							205	9									
08	5921	X	4541	-0-	-1380	-0-	191	1	4121	2	N	208	190	1			232
							229	9									
09	5730	X	5653	-0-	-77	-0-	183	1	5312	2	N	144	190	1			186
							158	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	258	1	2191	3	Y	32	40	1			67
							35	9									
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4144	1637	3	23	9	Y	21	41	1			47
06	1900	N	1673	-0-	-227	3917	144	1	1477	2	Y	47	25	1			69
							52	9									
07	3100	N	1769	-0-	-1331	2586	150	1	1569	2	Y	45	26	1			88
							50	9									
08	3100	N	1313	-0-	-1787	799	112	1	1148	2	Y	48	57	1			79
							53	9									
09	1680	N	784	-0-	-896	-0-	76	1	671	2	Y	34	27	1			86
							37	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		243	-0-	243	243	19	1	194	2	Y	27	6	1			21
							30	9									
08	14B2 EXT		37	-0-	37	280	2	1	16	2	Y	17	16	1			22
							19	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	280					Y	15	9	1			28

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
08	14B2 EXT		43	-0-	43	43	4	1	39	2	Y	-0-	2	1			2
09	14B2 EXT		19	-0-	19	62	2	1	17	2	Y	-0-					2

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

04	DLQ G-10		7361	-0-	7361	7361	763	1	6478	3	Y	109	141	1			236
							120	9									
05	DLQ G-10		6742	-0-	6742	14103	6651	3	91	9	Y	83	143	1			176
06	20566	X	6463	-0-	-14103	-0-	570	1	5832	2	Y	55	59	1			172
							61	9									
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	569	1	5964	2	Y	61	53	1			180
							67	9									
08	7595	X	6857	-0-	-738	-0-	604	1	6185	2	Y	62	101	1			141
							68	9									
09	7350	X	5184	-0-	-2166	-0-	524	1	4599	2	Y	55	47	1			149
							61	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	195	1	2574	2	N	47					257
							52	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	201	1	2564	2	N	54	190	1			121
							59	9									
06	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	193	1	1811	2	N	44					165
							48	9									
07	2914	X	2040	-0-	-874	-0-	151	1	1864	2	N	23					188
							25	9									
08	2914	X	1745	-0-	-1169	-0-	160	1	1566	2	N	17					205
							19	9									
09	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	177	1	1879	2	N	35					240
							39	9									

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					342
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					364
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	97	1			303
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	9180	X	7453	-0-	-1727	-0-	454	1	6960	3	N	35					105
							39	9									
05	8401	X	7729	-0-	-672	-0-	508	1	7188	3	N	30	78	1			57
							33	9									
06	8130	X	6202	-0-	-1928	-0-	438	1	5739	3	N	23					80
							25	9									
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	585	1	7800	3	N	42					122
							46	9									
08	7688	X	6334	-0-	-1354	-0-	421	1	5878	3	N	32					154
							35	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					154

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
04	5940	X	4706	-0-	-1234	-0-	285	1	4374	3	N	43					62
							47	9									
05	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	300	1	4252	3	N	29					91
							32	9									
06	5940	X	3380	-0-	-2560	-0-	237	1	3112	3	N	28	94	1			25
							31	9									
07	4898	X	4652	-0-	-246	-0-	323	1	4306	3	N	21					46
							23	9									
08	4867	X	3625	-0-	-1242	-0-	241	1	3364	3	N	18					64
							20	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					64

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	199	1	3047	3	N	42					67
							46	9									
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	213	1	3015	3	N	43					110
							47	9									
06	3300	X	2436	-0-	-864	-0-	171	1	2239	3	N	24	95	1			39
							26	9									
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	220	1	2938	3	N	36					75
							40	9									
08	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	142	1	1990	3	N	17					92
							19	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					92

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		73	X 73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	132	1	2019	3	N	18					97
							20	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	144	1	2033	3	N	7					104
							8	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	-0-					104
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	3	N	5					109
							6	9									
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-	76	1			33
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	9030	-0-	-3300	-0-	549	1	8422	3	N	54					85
							59	9									
05	11253	X	9563	-0-	-1690	-0-	627	1	8879	3	N	52	102	1			35
							57	9									
06	10890	X	7209	-0-	-3681	-0-	509	1	6678	3	N	20					55
							22	9									
07	9331	X	9301	-0-	-30	-0-	646	1	8609	3	N	42					97
							46	9									
08	9331	X	7230	-0-	-2101	-0-	479	1	6698	3	N	48	106	1			39
							53	9									
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					39

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
04	16980	X	13587	-0-	-3393	-0-	567	1	12925	3	N	86	110	1			92
							95	9									
05	16089	X	14925	-0-	-1164	-0-	627	1	14207	3	N	83	135	1			40
							91	9									
06	15570	X	12316	-0-	-3254	-0-	504	1	11735	3	N	70					110
							77	9									
07	15407	X	14988	-0-	-419	-0-	600	1	14294	3	N	85	66	1			129
							94	9									
08	14074	X	11720	-0-	-2354	-0-	465	1	11188	3	N	61	123	1			67
							67	9									
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					67

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
04	14010	X	10001	-0-	-4009	-0-	417	1	9522	3	N	56	81	1			54
							62	9									
05	12586	X	12520	-0-	-66	-0-	525	1	11908	3	N	79	63	1			70
							87	9									
06	12180	X	8313	-0-	-3867	-0-	340	1	7918	3	N	50					120
							55	9									
07	12586	X	8891	-0-	-3695	-0-	356	1	8485	3	N	45	123	1			42
							50	9									
08	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	348	1	8363	3	N	53					95
							58	9									
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					95

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	6545	-0-	-2275	-0-	399	1	6116	3	N	27					132
							30	9									
05	8308	X	7029	-0-	-1279	-0-	462	1	6546	3	N	19	114	1			37
							21	9									
06	8040	X	5001	-0-	-3039	-0-	354	1	4639	3	N	7					44
							8	9									
07	8184	X	6776	-0-	-1408	-0-	472	1	6290	3	N	13					57
							14	9									
08	7161	X	4948	-0-	-2213	-0-	330	1	4607	3	N	10					67
							11	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					67

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
04	32310	X	25325	-0-	-6985	-0-	1055	1	24072	3	N	180					210
							198	9									
05	29853	X	27982	-0-	-1871	-0-	1174	1	26608	3	N	182	320	1			72
							200	9									
06	28890	X	23875	-0-	-5015	-0-	976	1	22728	3	N	155					227
							171	9									
07	29140	X	26188	-0-	-2952	-0-	1048	1	24968	3	N	156	191	1			192
							172	9									
08	26288	X	21243	-0-	-5045	-0-	842	1	20259	3	N	129	192	1			129
							142	9									
09	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					N	NO RPT					129

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
04	5700	X	4686	-0-	-1014	-0-	284	1	4354	3	N	44					80
							48	9									
05	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	327	1	4635	3	N	49	87	1			42
							54	9									
06	5280	X	3995	-0-	-1285	-0-	280	1	3676	3	N	35					77
							39	9									
07	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	333	1	4433	3	N	18					95
							20	9									
08	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	254	1	3554	3	N	-0-					95
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					95

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
04	23880	X	23007	-0-	-873	-0-	961	1	21913	3	N	121	146	1			109
							133	9									
05	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	1066	1	24162	3	N	132	126	1			115
							145	9									
06	24360	X	21718	-0-	-2642	-0-	889	1	20706	3	N	112					227
							123	9									
07	25172	X	23658	-0-	-1514	-0-	949	1	22593	3	N	105	192	1			140
							116	9									
08	23777	X	19191	-0-	-4586	-0-	762	1	18327	3	N	93	176	1			57
							102	9									
09	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					N	NO RPT					57

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6234	-0-	-786	-0-	381	1	5845	3	N	7	47	1			77
							8	9									
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	442	1	6259	3	N	85	123	1			39
							94	9									
06	6450	X	3228	-0-	-3222	-0-	229	1	2999	3	N	-0-					39
07	6448	X	1118	-0-	-5330	-0-	78	1	1040	3	N	-0-					39
08	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	403	1	5636	3	N	-0-					39
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					39

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	3	Y	22					62
							24	9									
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	41	84	1			19
							45	9									
06	1290	X	1097	-0-	-193	-0-	45	1	1042	3	Y	9					28
							10	9									
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	72	1	1724	3	Y	23					51
							25	9									
08	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	41	1	997	3	Y	51	82	1			20
							56	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4050	#	3011	-0-	-1039	-0-	400	1	2611	3	N	-0-					52
05	4185	#	1378	-0-	-2807	-0-	276	1	1102	3	N	-0-					52
06	2880	#	62	-0-	-2818	-0-	57	1	5	3	N	-0-					52
07	3100	#	6	-0-	-3094	-0-	6	3			N	-0-					52
08	3100	#	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	3	N	-0-					52
09	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6088	-0-	-812	-0-	240	1	5768	2	N	73	186	1			179
							80	9									
05	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	200	1	5776	2	N	80					259
							88	9									
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	190	1	6391	2	N	33	187	1			105
							36	9									
07	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	191	1	5630	2	N	10					115
							11	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	186	1	6802	2	N	-0-					115
09	6630	X	4588	-0-	-2042	-0-	183	1	4392	2	N	12					127
							13	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	23	1	199	3	Y	3	33	1			29
							3	9									
05	DLQ G-10		369	-0-	369	594	358	3	11	9	Y	10	16	1			23
06	1013	X	419	-0-	-594	-0-	37	1	382	2	Y	-0-	6	1			17
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	-0-	4	1			13
08	4185	X	436	-0-	-3749	-0-	39	1	396	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
*09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	Y	-0-	2	1			6

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
04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	2899	291	1	2472	3	Y	124	161	1			270
							136	9									
05	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5430	2428	3	103	9	Y	94	163	1			201
06	1900	N	2486	-0-	586	6016	208	1	2131	2	Y	134	87	1			248
							147	9									
07	3100	N	2427	-0-	-673	5343	197	1	2064	2	Y	151	90	1			309
							166	9									
08	3100	N	2414	-0-	-686	4657	199	1	2044	2	Y	155	194	1			270
							171	9									
*09	3000	N	1966	-0-	-1034	3623	184	1	1614	2	Y	153	102	1			321
							168	9									

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

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	173 1		73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	157 1		84
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168			252
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	174 1		92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			120
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/01/2018 - P/A 05/01/18

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/30/2018 - P/A 04/30/18

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	2515	201 48	1 9	2266	2	Y	44					95
05	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	5153	229 51	1 9	2358	2	Y	46	94	1			47
06	1500	N	2822	-0-	1322	6475	255 114	1 9	2453	2	Y	104	107	1			44
07	3100	N	2767	-0-	-333	6142	278 72	1 9	2417	2	Y	65					109
08	3100	N	2407	-0-	-693	5449	231 76	1 9	2100	2	Y	69	116	1			62
*09	3000	N	2828	-0-	-172	5277	239 116	1 9	2473	2	Y	105	113	1			54

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	1760	142 24	1 9	1594	2	Y	22					53
05	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	3552	157 24	1 9	1611	2	Y	22	50	1			25
06	1500	N	1198	-0-	-302	3250	109 36	1 9	1053	2	Y	33	41	1			17
07	3100	N	244	-0-	-2856	394	25 4	1 9	215	2	Y	4					21
08	1895	N	1501	-0-	-394	-0-	145 36	1 9	1320	2	Y	33	35	1			19
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	145 53	1 9	1500	2	Y	48	45	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) //CONT.// 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	669	1	10387	2	Y	-0-					-0-
05	13361	X	12511	-0-	-850	-0-	873	1	11638	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	11393	-0-	-1327	-0-	837	1	10556	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	11214	-0-	-1930	-0-	608	1	10606	2	Y	-0-					-0-
08	12586	X	11412	-0-	-1174	-0-	698	1	10714	2	Y	-0-					-0-
09	11558	X	10916	-0-	-642	-0-	749	1	10167	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

04	DLQ G-10		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-	1	1			20
05	784	N	222	-0-	-562	-0-	222	2			Y	-0-					20
06	1110	N	199	-0-	-911	-0-	199	2			Y	-0-					20
07	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					20
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					20
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					20

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

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	5	1	2208	2	N	10					117
							11	9									
05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	5	1	2245	2	N	5					122
							6	9									
06	2400	X	2139	-0-	-261	-0-	5	1	2117	2	N	15					137
							17	9									
07	2387	X	1994	-0-	-393	-0-	4	1	1988	2	N	2					139
							2	9									
08	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	4	1	1962	2	N	21					160
							23	9									
09	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	4	1	1913	2	N	20					180
							22	9									

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
04	43920	X	39912	-0-	-4008	-0-	85	1	39620	2	N	188	176	1			219
							207	9									
05	44547	X	38257	-0-	-6290	-0-	88	1	37969	2	N	182	169	1			232
							200	9									
06	41700	X	39069	-0-	-2631	-0-	85	1	38796	2	N	171	188	1			215
							188	9									
07	43090	X	41065	-0-	-2025	-0-	89	1	40747	2	N	208	186	1			237
							229	9									
08	42160	X	41248	-0-	-912	-0-	89	1	40969	2	N	173	195	1			215
							190	9									
09	39900	X	38716	-0-	-1184	-0-	86	1	38414	2	N	196	197	1			214
							216	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - P/A 05/22/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	127	-0-	-173	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	N	-0-					17
05	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	53	1	1232	3	N	-0-					17
*06	1230	N	453	-0-	-777	-0-	17	1	436	3	N	-0-					17
07	1550	N	691	-0-	-859	-0-	25	1	666	3	N	-0-					17
08	1271	N	702	-0-	-569	-0-	27	1	675	3	N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	3	Y	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	Y	1					1
							1	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	Y	2					3
							2	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	3					6
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	76	1	1072	3	N	40	91	1			12
							44	9									
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	90	1	1339	3	N	3					15
							3	9									
*06	1530	N	1135	-0-	-395	-0-	74	1	1041	3	N	18					33
							20	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	3	N	5					38
							6	9									
08	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	127	1	1187	3	N	3					41
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	2401	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2444	-0-	-284	-0-	137	1	2307	3	N	-0-					-0-
*06	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	186	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	231	1	2502	3	N	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	220	1	2634	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	87	1	855	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	750	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	123	-0-	-387	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
07	527	N	74	-0-	-453	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
08	589	N	379	-0-	-210	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	356	1	3055	3	N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	315	1	3086	3	N	-0-					-0-
*06	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	261	1	2772	3	N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	338	1	3553	3	N	-0-					-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	347	1	3440	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	29 23	1 9	721	3	N	21					52
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	733	3	N	7					59
*06	870	N	677	-0-	-193	-0-	30 12	1 9	635	3	N	11					70
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	90 22	1 9	888	3	N	20					90
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	781	3	N	21	101	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	120 7	1 9	2677	3	N	6					86
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	134 7	1 9	3141	3	N	6	70	1			22
*06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	107 1	1 9	2791	3	N	1					23
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	3653	3	N	1					24
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	3699	3	N	1					25
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					25

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					16
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3					19
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					19
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					19
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	66	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	3	N	-0-					-0-
*06	1320	N	501	-0-	-819	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	66	1	1119	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	60	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2					10
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	3			Y	-0-					10
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					10
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	134	1	2669	3	N	-0-					56
05	3348	X	2137	-0-	-1211	-0-	120	1	2016	3	N	1					57
							1	9									
*06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	211	1	2126	3	N	-0-					57
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	295	1	3216	3	N	1					58
							1	9									
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	351	1	4080	3	N	-0-					58
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					58

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	751	1	5226	3	N	33					47
							36	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	826	1	5811	3	N	29					76
							32	9									
*06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	754	1	5324	3	N	29					105
							32	9									
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	456	1	6847	3	N	25					130
							28	9									
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	391	1	6610	3	N	27	86	1			71
							30	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					71

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3014	3	10	9	N	9	1	8			158
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	3	7	9	N	6	149	1			15
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3292	3	3	9	N	3					18
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3445	3	13	9	N	12					30
08	3193	X	2158	-0-	-1035	-0-	165	1	1993	3	N	-0-					30
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					30

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
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	94	1	176	3	N	-0-					-0-
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	136	1	231	3	N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	145	1	259	3	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	52	1	291	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3299	-0-	-631	-0-	178	1	3121	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	197	1	3522	3	N	-0-					-0-
*06	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	180	1	2979	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	193	1	3291	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	195	1	3337	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	951	-0-	-909	-0-	44	1	906	3	Y	1					1
							1	9									
07	1085	N	305	-0-	-780	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					2
08	1085	N	515	-0-	-570	-0-	21	1	494	3	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					52
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					52
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					52
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	N	-0-					52
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	5	1	24	3	N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	3	Y	-0-					15
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
*06	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-					4
07	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	104	1	1768	3	Y	-0-					4
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	104	1	1767	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2293	3	2	9	N	2					118
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	3	6	9	N	5					123
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3					126
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					126
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	3	3	9	N	3					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	190	1	641	3	N	-0-					6
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	257	1	877	3	N	-0-					6
*06	780	N	704	-0-	-76	-0-	151	1	553	3	N	-0-					6
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	88	1	929	3	N	-0-					6
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	109	1	1075	3	N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	166	1	579	3	N	1					44
							1	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	146	1	666	3	N	5	1	8			48
							6	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	133	1	646	3	N	-0-	1	8			48
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	146	1	678	3	N	25					73
							28	9									
08	806	N	497	-0-	-309	-0-	62	1	435	3	N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	218	1	3834	3	Y	-0-					188
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	242	1	4326	3	Y	2	150	1			40
							2	9									
*06	4590	X	3073	-0-	-1517	-0-	177	1	2896	3	Y	-0-					40
07	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	225	1	3843	3	Y	-0-					40
08	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	221	1	3776	3	Y	-0-					40
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	237	1	784	3	N	-0-					-0-
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	155	1	301	3	N	-0-					-0-
*06	750	N	124	-0-	-626	-0-	50	1	74	3	N	-0-					-0-
07	775	N	467	-0-	-308	-0-	75	1	392	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	64	1	351	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	3	4	9	N	4					71
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					71
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					71
07	868	N	213	-0-	-655	-0-	213	3			N	-0-					71
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					19
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4					23
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	3			Y	-0-					23
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					23
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	62	1	160	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	62	1	148	3	N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	177	1	401	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	22	1	377	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	455	-0-	-355	-0-	106	1	349	3	N	-0-					58
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	588	3	N	-0-					58
*06	900	N	154	-0-	-746	-0-	63	1	91	3	N	-0-					58
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	173	1	901	3	N	-0-					58
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	133	1	732	3	N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	75	1	1667	3	N	-0-					4
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	3	N	-0-					4
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	56	1	1464	3	N	-0-					4
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	67	1	1791	3	N	-0-					4
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-					48
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	3	N	-0-					48
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					48
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-					48
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	3	N	-0-					8
05	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	187	1	3154	3	N	-0-					8
*06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	259	1	2597	3	N	-0-					8
07	3379	X	585	-0-	-2794	-0-	292	1	292	3	N	1					9
							1	9									
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	278	1	3358	3	N	-0-					9
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					9

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					14
*06	510	N	153	-0-	-357	-0-	9	1	144	3	N	-0-					14
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	3	N	-0-					14
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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 #: 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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	497	-0-	-193	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	997	3	N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	33	1	567	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	980	3	N	-0-	1	8			-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1871	-0-	-319	-0-	90	1	1780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2170	N	1601	-0-	-569	-0-	80	1	1520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2190	N	999	-0-	-1191	-0-	19	1	980	3	N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	165	1	2539	3	N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	132	1	2098	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	65	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	66	1	1256	3	N	-0-					-0-
*06	1410	N	947	-0-	-463	-0-	18	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	710	-0-	-685	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	800	-0-	-533	-0-	46	1	754	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	87	1	1241	3	N	-0-					30
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	91	1	1355	3	N	-0-					30
*06	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	76	1	1067	3	N	-0-					30
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	187	1	1403	3	N	-0-					30
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	138	1	1302	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	259	1	598	2	N	4					18
							182	3	4	9							
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	236	1	596	2	N	-0-					18
							159	3									
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	257	1	624	2	N	60					78
							168	3	66	9							
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	307	1	743	2	N	-0-					78
							195	3									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	308	1	731	2	N	-0-					78
							211	3									
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	668	2	195	3	N	17					95
							19	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	810	N	601	-0-	-209	-0-	33	1	568	3	N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	36	1	641	3	N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	65	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	62	1	1202	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	53	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	67	1	1223	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	160	1	2806	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	166	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	148	1	2665	3	Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	176	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	169	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	158	1	2744	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	325	1	5700	3	Y	13	19	1			12
							14	9									
05	6231	X	5853	-0-	-378	-0-	286	1	5564	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
06	6030	X	5209	-0-	-821	-0-	273	1	4934	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
07	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	304	1	5577	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
08	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	321	1	5731	3	Y	21					23
							23	9									
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	310	1	5386	3	Y	17	21	1			19
							19	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3352	2	1017	3	Y	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3516	2	939	3	Y	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3411	2	915	3	Y	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3395	2	891	3	Y	-0-					-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	163	1	3343	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	Y	-0-					-0-
							796	3									

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	90	1	2808	3	Y	14					28
							15	9									
05	3875	X	3128	-0-	-747	-0-	279	1	2837	3	Y	11					39
							12	9									
06	3750	X	2374	-0-	-1376	-0-	225	1	2143	3	Y	5					44
							6	9									
07	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	283	1	2872	3	Y	4					48
							4	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	296	1	3017	3	Y	14					62
							15	9									
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	309	1	3098	3	Y	10	49	1			23
							11	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	540	N	516	-0-	-24	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	1677	2	509	3	N	-0-					4
05	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	1737	2	463	3	N	-0-					4
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	1663	2	446	3	N	-0-					4
07	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	1779	2	467	3	N	-0-					4
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	82	1	1674	2	N	1					5
							419	3	1	9							
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					41
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					41
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	N	6					47
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					47
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	3	1	9	N	1					48
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-	1	6			47

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1074	2	380	3	N	-0-					7
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1110	2	400	3	N	-0-					7
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1177	2	414	3	N	-0-					7
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1016	2	344	3	N	-0-					7
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1134	2	350	3	N	-0-					7
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1212	2	324	3	N	-0-					7
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1212	2	324	3	N	-0-					7
*06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1049	2	282	3	N	-0-					7
*07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1034	2	271	3	N	-0-					7
*08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	50	1	1033	2	N	1					8
							260	3	1	9							
09	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					8
							247	3									

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	87	1	423	3	Y	-0-					13
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					13
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	65	1	472	3	Y	-0-					13
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	3	Y	-0-					13
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	65	1	370	3	Y	3					16
							3	9									
*09	540	N	455	-0-	-85	-0-	74	1	381	3	Y	-0-	1	6			15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	363	1	4177	3	Y	10					24
							11	9									
05	4743	X	1171	-0-	-3572	-0-	123	1	1048	3	Y	-0-	16	1			8
06	4590	X	1348	-0-	-3242	-0-	126	1	1221	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	4743	X	1947	-0-	-2796	-0-	170	1	1766	3	Y	10					17
							11	9									
08	4712	X	2403	-0-	-2309	-0-	190	1	2213	3	Y	-0-					17
09	4560	X	1149	-0-	-3411	-0-	100	1	1049	3	Y	-0-					17

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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-

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
04	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	72	1	2264	3	Y	-0-					8
05	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	239	1	2438	3	Y	-0-					8
06	2790	X	1737	-0-	-1053	-0-	165	1	1572	3	Y	-0-					8
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	238	1	2407	3	Y	-0-					8
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	247	1	2515	3	Y	-0-					8
09	2580	X	2532	-0-	-48	-0-	226	1	2271	3	Y	32					37
							35	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2816	-0-	-544	-0-	500	1	2316	3	N	-0-					83
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	560	1	2667	3	N	-0-					83
06	3360	X	2762	-0-	-598	-0-	470	1	2292	3	N	-0-					83
07	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	490	1	2589	3	N	-0-					83
08	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	490	1	2383	3	N	26					109
							29	9									
*09	3120	X	1414	-0-	-1706	-0-	260	1	1154	3	N	-0-	97	1	1	6	11

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1492	-0-	-38	-0-	149	1	1343	3	Y	-0-					6
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	194	1	1965	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	125	1	1089	3	Y	-0-					2
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	216	1	1795	3	Y	-0-					2
08	2170	X	1778	-0-	-392	-0-	265	1	1513	3	Y	-0-					2
09	2100	X	1567	-0-	-533	-0-	209	1	1358	3	Y	-0-					2

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
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	539	1	5547	3	Y	-0-					19
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	764	1	5847	3	Y	9					28
							10	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3363	3	Y	-0-					28
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	498	1	4580	3	Y	-0-					28
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	467	1	3544	3	Y	7					35
							8	9									
*09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	519	1	5095	3	Y	-0-	32	1	1	6	2

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
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	33	1	155	3	N	-0-					6
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	39	1	173	3	N	-0-					6
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	N	13					19
							14	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	N	-0-					19
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	346	3	N	6					25
							7	9									
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	273	3	N	5					30
							6	9									

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
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	157	1	1815	3	Y	4					8
							4	9									
05	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	108	1	925	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
06	1650	N	1030	-0-	-620	-0-	97	1	933	3	Y	-0-	1	1			2
07	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	150	1	1567	3	Y	4					6
							4	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	Y	-0-					6
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-					6

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
04	5490	X	5487	-0-	-3	-0-	641	1	4812	3	Y	31					68
							34	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	708	1	5779	3	Y	28					96
							31	9									
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	523	1	5286	3	Y	15	83	1			28
							17	9									
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	549	1	6147	3	Y	16					44
							18	9									
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	587	1	6016	3	Y	14					58
							15	9									
*09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	557	1	5829	3	Y	-0-					58

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6889	-0-	-281	-0-	549	1	6325	3	Y	14					35
							15	9									
05	7409	X	5295	-0-	-2114	-0-	555	1	4740	3	Y	-0-	26	1			9
06	7020	X	4165	-0-	-2855	-0-	391	1	3772	3	Y	2					11
							2	9									
07	7130	X	6247	-0-	-883	-0-	546	1	5684	3	Y	15					26
							17	9									
08	7130	X	6067	-0-	-1063	-0-	480	1	5587	3	Y	-0-					26
09	6900	X	4909	-0-	-1991	-0-	428	1	4481	3	Y	-0-					26

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
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	567	1	2654	3	N	-0-					7
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	561	1	2505	3	N	-0-					7
06	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	432	1	2245	3	N	12					19
							13	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	563	1	2897	3	N	-0-					19
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	550	1	2690	3	N	6					25
							7	9									
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	533	1	2531	3	N	5					30
							6	9									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1393	3	Y	3					11
							3	9									
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	150	1	1282	3	Y	-0-	6	1			5
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	180	1	1733	3	Y	-0-	1	1			4
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	213	1	2220	3	Y	3					7
							3	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	193	1	2245	3	Y	-0-					7
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	206	1	2153	3	Y	-0-					7

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
04	11030	X	6226	-0-	-4804	-0-	192	1	6017	3	Y	15					17
							17	9									
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	638	1	6495	3	Y	11					28
							12	9									
06	6180	X	5307	-0-	-873	-0-	505	1	4796	3	Y	5					33
							6	9									
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	609	1	6172	3	Y	4					37
							4	9									
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	633	1	6442	3	Y	13					50
							14	9									
*09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	609	1	6106	3	Y	9	42	1			17
							10	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	148 3	1 9	1698	3	Y	3					10
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	160	1	1366	3	Y	-0-	7	1			3
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	129	1	1245	3	Y	-0-					3
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	184 4	1 9	1918	3	Y	4					7
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1782	3	Y	-0-					7
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	3	Y	-0-					7

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2590	3	Y	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	136	1	2453	3	Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	3	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	166	1	2959	3	Y	-0-					-0-
*09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	166	1	2880	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	148 8	1 9	1481	3	Y	7	8	1			15
05	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	144 4	1 9	1477	3	Y	4	8	1			11
06	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	104 8	1 9	1293	3	Y	7	8	1			10
07	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	136 4	1 9	1498	3	Y	4					14
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	142 3	1 9	1489	3	Y	3	8	1			9
09	1410	N	1113	-0-	-297	-0-	101 9	1 9	1003	3	Y	8					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

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
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	151	2	46	3	Y	15					51
							17	9									
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	166	2	44	3	Y	16	52	1			15
							18	9									
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	201	2	54	3	Y	8					23
							9	9									
07	248	X	244	-0-	-4	-0-	193	2	51	3	Y	-0-					23
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					23
							46	3									
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					23
							46	3									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	2					3
							2	9									
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	30	1	258	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	720	N	299	-0-	-421	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	26	1	273	3	Y	2					2
							2	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					2
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					2

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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	3	Y	-0-					15
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	Y	-0-					15
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	-0-					15
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	54	1	995	3	Y	48					63
							53	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	3	Y	-0-					63
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	3	Y	-0-					63

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2058	3	Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	25	1	482	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
06	540	X	491	-0-	-49	-0-	26	1	463	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	558	X	514	-0-	-44	-0-	27	1	487	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	558	X	473	-0-	-85	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

04	2040	X	1175	-0-	-865	-0-	36	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	X	1576	-0-	-439	-0-	140	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	155	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	169	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	74	1	172	2	N	2					37
							53	3	2	9							
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	51	1	129	2	N	-0-					37
							34	3									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	92	1	224	2	N	-0-					37
							61	3									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	295	2	N	3					40
							77	3	3	9							
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	116	1	274	2	N	1					41
							80	3	1	9							
*09	390	N	359	-0-	-31	-0-	278	2	81	3	N	-0-	33	6			8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	155	1	359	2	N	-0-					19
							109	3									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	174	1	439	2	N	-0-					19
							117	3									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	175	1	426	2	N	-0-					19
							115	3									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	219	1	532	2	N	-0-					19
							140	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	209	1	494	2	N	2					21
							142	3	2	9							
*09	720	N	606	-0-	-114	-0-	468	2	137	3	N	1	2	6			20
							1	9									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

04	5670	X	5425	-0-	-245	-0-	348	1	5076	3	N	1	8	1			-0-
							1	9									
05	5859	X	5842	-0-	-17	-0-	343	1	5490	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	351	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5406	-0-	-453	-0-	331	1	5066	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	314	1	5014	3	N	10					10
							11	9									
09	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	316	1	4681	3	N	10	8	1			12
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					2
*05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1021	2	2	9	N	2					4
*06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1150	2	4	9	N	4	4	1			4
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4	5	1			3
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					5
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1128	2	6	9	N	5	8	1			2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					3
*05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4					7
*06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2069	2	10	9	N	9	7	1			9
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7	10	1			6
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	N	3					9
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	N	10	15	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					15
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	N	4					19
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	9	7	1			21
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2009	2	7	9	N	6	11	1			16
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3					19
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	N	10	14	1			15

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1531	-0-	-1319	-0-	1531	2			N	-0-					4
*05	2945	X	1530	-0-	-1415	-0-	1527	2	3	9	N	3					7
*06	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	2098	2	7	9	N	6	7	1			6
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3043	2	9	9	N	8	8	1			6
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3936	2	8	9	N	7					13
*09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18	24	1			7

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	907	2			N	-0-					1
*05	1178	N	867	-0-	-311	-0-	864	2	3	9	N	3					4
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7	9	N	6	4	1			6
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7	8	1			5
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					6
09	1410	N	839	-0-	-571	-0-	836	2	3	9	N	3	8	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					3
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4	3	1			4
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3	5	1			2
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	929	2	2	9	N	2					4
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	849	2	3	9	N	3	6	1			1

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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
*05	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	N	1					2
*06	450	N	446	-0-	-4	-0-	444	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	N	1	2	1			1
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	N	1					2
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	N	2	3	1			1

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
04	2040	N	882	-0-	-1158	-0-	882	2			N	-0-					19
*05	2015	N	1185	-0-	-830	-0-	58	1	1126	2	N	1					20
							1	9									
*06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	104	1	1803	2	N	6	3	1			23
							7	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7	8	1			22
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3					25
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1798	2	8	9	N	7	13	1			19

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					2
*06	600	N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	620	N	561	-0-	-59	-0-	558	2	3	9	N	3	3	1			2
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					2
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	4	1			1

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
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					10
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5292	2	12	9	N	11					21
*06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4808	2	23	9	N	21	21	1			21
*07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4401	2	23	9	N	21	26	1			16
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6384	2	11	9	N	10					26
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3912	2	29	9	N	26	42	1			10

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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					1
*06	270	N	206	-0-	-64	-0-	205	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					1
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	1	1			-0-

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
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					1
*05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	935	2	2	9	N	2					3
*06	960	N	817	-0-	-143	-0-	814	2	3	9	N	3	3	1			3
*07	899	N	695	-0-	-204	-0-	692	2	3	9	N	3	4	1			2
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5					7
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	11	1			3

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
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					2
*05	961	N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	N	1					3
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	1			3
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	N	4	4	1			3
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					5
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	N	6	9	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
*05	558	N	471	-0-	-87	-0-	23	1	447	2	Y	1					2
							1	9									
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	496	N	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	Y	1					2
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	356	2	2	9	Y	2	3	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					1
*05	992	N	928	-0-	-64	-0-	926	2	2	9	N	2					3
*06	960	N	920	-0-	-40	-0-	916	2	4	9	N	4	3	1			4
*07	992	N	923	-0-	-69	-0-	920	2	3	9	N	3	4	1			3
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	N	1					4
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5	7	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

04	2610	N	2419	-0-	-191	-0-	2419	2			N	-0-					4
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	N	5					9
							6	9									
*06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	135	1	2336	2	N	10	9	1			10
							11	9									
*07	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2316	2	10	9	N	9	12	1			7
08	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	2491	2	4	9	N	4					11
09	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2372	2	13	9	N	12	18	1			5

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					1
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					3
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4	3	1			4
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3	9	N	3	4	1			3
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	N	1					4
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	834	2	6	9	N	5	7	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3126	2	15	9	N	14					47
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3252	2	39	9	N	35					82
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3274	2	46	9	N	42	13	1			111
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3332	2	43	9	N	39	16	1			134
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	2	31	9	N	28					162
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3225	2	46	9	N	42	24	1			180

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

04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	778	1	2620	3	N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	746	1	2253	3	N	-0-					-0-
*06	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	611	1	1896	3	N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	287	1	3003	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	238	1	2353	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

04	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	338	1	1137	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1408	-0-	-731	-0-	350	1	1058	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1009	-0-	-521	-0-	246	1	763	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	106	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	140	1	1394	3	N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	277	1	784	3	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	292	1	768	3	N	-0-					-0-
*06	810	N	760	-0-	-50	-0-	196	1	564	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	761	-0-	-324	-0-	76	1	685	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	84	1	771	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	3	N	-0-					87
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	N	41	116	1			12
							45	9									
*06	870	N	668	-0-	-202	-0-	12	1	653	3	N	3					15
							3	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	3	N	-0-					15
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	3	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	321	1	920	3	N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	326	1	907	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	580	-0-	-560	-0-	41	1	539	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	191	1	837	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	270	1	907	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	3	N	-0-					33
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	132	1	2228	3	N	-0-					33
*06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	179	1	1789	3	N	-0-					33
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	212	1	2296	3	N	-0-					33
08	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	135	1	1569	3	N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					2
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					3
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			Y	-0-					3
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					3
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3			Y	-0-					15
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					17
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					17
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					17
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

04	4680	X	4241	-0-	-439	-0-	999	1	3238	3	N	4					29
							4	9									
05	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	1040	1	3309	3	N	-0-					29
*06	4680	X	3775	-0-	-905	-0-	952	1	2823	3	N	-0-					29
07	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	352	1	3851	3	N	-0-					29
08	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	333	1	3467	3	N	-0-					29
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					29

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					30
05	1240	N	796	-0-	-444	-0-	33	1	763	3	N	-0-					30
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	N	-0-					30
07	1240	N	882	-0-	-358	-0-	32	1	850	3	N	-0-					30
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	16	1	414	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	288	1	542	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	253	1	431	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	637	-0-	-53	-0-	228	1	409	3	N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	113	1	655	3	N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	98	1	545	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	204	1	686	3	N	-0-					-0-
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	215	1	649	3	N	-0-					-0-
*06	810	N	551	-0-	-259	-0-	134	1	417	3	N	-0-					-0-
07	930	N	466	-0-	-464	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	44	1	435	3	N	-0-					-0-
09	0	N	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

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
04	480	N	212	-0-	-268	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	-0-			-0-
*06	270	N	138	-0-	-132	-0-	3	1	135	3	N	-0-			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	30	1	581	3	N	-0-			-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
*06	690	N	453	-0-	-237	-0-	8	1	445	3	N	-0-			-0-
07	620	N	307	-0-	-313	-0-	19	1	288	3	N	-0-			-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	356	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	3	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	386	1	657	3	N	-0-			-0-
*06	930	N	643	-0-	-287	-0-	230	1	413	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	482	-0-	-572	-0-	71	1	411	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	650	-0-	-404	-0-	98	1	552	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	N	-0-					10
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	1					11
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	2					13
							2	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	3					16
							3	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	1					17
							1	9									
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					17

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					16
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					16
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					16
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					16
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					16
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	262	1	2652	2	Y	-0-					57
05	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	187	1	2454	2	Y	-0-					57
06	3060	X	2229	-0-	-831	-0-	168	1	2061	2	Y	-0-					57
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	165	1	2667	2	Y	-0-					57
08	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	139	1	2109	2	Y	-0-					57
09	2910	X	2168	-0-	-742	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					57

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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	149	-0-	-1122	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	114	-0-	-816	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	492	1	4980	2	Y	-0-					114
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	359	1	4719	2	Y	-0-					114
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	328	1	4016	2	Y	-0-					114
07	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	308	1	4980	2	Y	-0-					114
08	5642	X	4019	-0-	-1623	-0-	248	1	3771	2	Y	-0-					114
09	5460	X	3781	-0-	-1679	-0-	238	1	3543	2	Y	-0-					114

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	466	2	Y	-0-					34
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	-0-					34
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					34
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					34
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					34
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					34

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	569	1	5753	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	446	1	5858	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5318	-0-	-1222	-0-	401	1	4917	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	690	-0-	-6006	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	5181	-0-	-1515	-0-	320	1	4861	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5058	-0-	-1272	-0-	318	1	4740	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	266	1	2686	2	Y	-0-					23
05	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	172	1	2265	2	Y	-0-					23
06	2790	X	1671	-0-	-1119	-0-	126	1	1545	2	Y	-0-					23
07	2883	X	48	-0-	-2835	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					23
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					23
09	1543	X	39	-0-	-1504	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	647	1	6538	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6860	-0-	-1665	-0-	485	1	6375	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	4456	-0-	-3074	-0-	336	1	4120	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7741	-0-	-40	-0-	451	1	7290	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	5409	-0-	-2372	-0-	334	1	5075	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	5027	-0-	-2173	-0-	317	1	4710	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	332	1	3354	2	Y	-0-					77
05	4371	X	3200	-0-	-1171	-0-	226	1	2974	2	Y	-0-					77
06	3960	X	2783	-0-	-1177	-0-	210	1	2573	2	Y	-0-					77
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	244	1	3949	2	Y	-0-					77
08	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					77
09	3690	X	3387	-0-	-303	-0-	213	1	3174	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1122	-0-	-1606	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	787	-0-	-1853	-0-	59	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1956	-0-	-772	-0-	114	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1501	-0-	-1227	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					1
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					1
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					1
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	986	2	Y	-0-					1
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					1
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	883	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		259	-0-	259	-0-	259	2			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		328	-0-	328	550	328	2			Y	-0-					35
07	597	N	47	-0-	-550	-0-	47	2			Y	-0-					35
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			Y	-0-					35

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
04	DLQ G-10		4072	-0-	4072	-0-	4072	2			Y	-0-					175
05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	3490	2			Y	-0-					175
06	DLQ G-10		3694	-0-	3694	7184	3694	2			Y	-0-					175
07	9704	X	2520	-0-	-7184	-0-	2520	2			Y	-0-					175
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					175
09	4080	X	3992	-0-	-88	-0-	3992	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
04	39000		37214	-0-	-1786	-0-	290	1	36698	2	N	205	186	1			210
							226	9									
05	40300		25823	-0-	-14477	-0-	250	1	25355	2	N	198	350	1			58
							218	9									
06	39000		23621	-0-	-15379	-0-	290	1	23193	2	N	125					183
							138	9									
07	38440	#	14254	-0-	-24186	-0-	420	1	13751	2	N	75	192	1			66
							83	9									
08	38440	#	14762	-0-	-23678	-0-	540	1	14161	2	N	55					121
							61	9									
09	37200	#	880	-0-	-36320	-0-	120	1	757	2	N	3					124
							3	9									

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	60	1	257	2	Y	2					23
							2	9									
05	DLQ G-10		464	-0-	464	783	80	1	382	2	Y	2					25
							2	9									
06	1227	N	444	-0-	-783	-0-	75	1	365	2	Y	4					29
							4	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	Y	-0-	16	1			13
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	355	2	Y	6					19
							7	9									
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	Y	-0-					19

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	204	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1590 N	1332	-0-	-258	-0-	142	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	248	1	2160	2	N	-0-					-0-
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	223	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	490	1	4844	2	Y	5					27
						6	9									
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	457	1	4664	2	Y	7					34
						8	9									
06	5580 X	4825	-0-	-755	-0-	474	1	4336	2	Y	14					48
						15	9									
07	5580 X	5192	-0-	-388	-0-	531	1	4659	2	Y	2					50
						2	9									
08	5580 X	4647	-0-	-933	-0-	452	1	4192	2	Y	3					53
						3	9									
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	76	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	59	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	Y	-0-					-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	459	1	6862	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	482	1	6940	2	Y	4					15
							4	9									
06	7800	X	7431	-0-	-369	-0-	496	1	6929	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
07	8060	X	7928	-0-	-132	-0-	511	1	7413	2	Y	4					11
							4	9									
08	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	500	1	6952	2	Y	5					16
							6	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	170	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1847	-0-	-193	-0-	182	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1841	-0-	-143	-0-	188	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	205	1	1901	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	523	1	7824	2	Y	21	28	1			22
							23	9									
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	553	1	7960	2	Y	9					31
							10	9									
06	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	543	1	7578	2	Y	11	28	1			14
							12	9									
07	8959	X	8436	-0-	-523	-0-	544	1	7882	2	Y	9					23
							10	9									
08	8959	X	6570	-0-	-2389	-0-	440	1	6118	2	Y	11					34
							12	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	219	1	3273	2	Y	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	231	1	3318	2	Y	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	235	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	241	1	3494	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	220	1	3064	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	108	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	110	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	105	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-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
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	611	1	9143	2	Y	-0-					-0-
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	649	1	9348	2	Y	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	658	1	9181	2	Y	-0-					-0-
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	653	1	9462	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9606	-0-	-469	-0-	645	1	8961	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	330	1	4940	2	Y	19	24	1			20
							21	9									
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	346	1	4987	2	Y	8					28
							9	9									
06	5820	X	5350	-0-	-470	-0-	357	1	4984	2	Y	8	24	1			12
							9	9									
07	6014	X	5373	-0-	-641	-0-	346	1	5018	2	Y	8					20
							9	9									
08	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	358	1	4974	2	Y	10					30
							11	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					30

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	433	1	6487	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	444	1	6395	2	Y	3					9
							3	9									
06	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	445	1	6211	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	7254	X	7054	-0-	-200	-0-	455	1	6596	2	Y	3					7
							3	9									
*08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	500	1	6955	2	Y	3					10
							3	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2250	N	1717	-0-	-533	-0-	234	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	219	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	217	1	1894	2	N	-0-					-0-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	242	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	2	Y	-0-			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	2	Y	-0-			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1367	2	Y	-0-			-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	166	1	1542	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

04	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-			-0-
05	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	-0-			-0-
06	2010	#	1910	-0-	-100	-0-	188	1	1722	2	Y	-0-			-0-
07	1922	#	1766	-0-	-156	-0-	181	1	1585	2	Y	-0-			-0-
*08	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-			-0-
09	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	2150	182 6	1 9	1962	2	Y	5					11
05	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	4529	202 4	1 9	2173	2	Y	4	13	1			2
06	1300	N	1895	-0-	595	5124	161 8	1 9	1726	2	Y	7					9
07	3100	N	1747	-0-	-1353	3771	151	1	1596	2	Y	-0-					9
08	3100	N	2363	-0-	-737	3034	207 6	1 9	2150	2	Y	5					14
*09	3000	N	2110	-0-	-890	2144	180 7	1 9	1923	2	Y	6	17	1			3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	23 1	1 9	249	2	Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	309	-0-	309	581	26 1	1 9	282	2	Y	1	2	1			1
06	886	N	305	-0-	-581	-0-	26 1	1 9	278	2	Y	1					2
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	286	2	Y	-0-					2
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	321	2	Y	1					3
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	263	2	Y	1	2	1			2

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	501	1	1355	2	N	-0-					38
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	491	1	1573	2	N	-0-					38
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	487	1	1946	2	N	-0-					38
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	507	1	2013	2	N	2					40
							2	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	502	1	2015	2	N	-0-					40
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	474	1	1818	2	N	-0-					40

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	2			Y	-0-					4
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	15	1	1078	2	Y	-0-					4
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			Y	-0-					4
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			Y	-0-					4
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-					4
*09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			Y	-0-					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	3197	2075	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1388	-0-	-1012	2185	1388	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1265	-0-	-1835	350	1265	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1265	-0-	-812	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	1253	1253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	2853	1600	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1701	-0-	-699	2154	1701	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1737	-0-	-1363	791	1737	2			Y	-0-					-0-
08	2405	N	1614	-0-	-791	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	876	-0-	876	1601	876	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	851	-0-	-1549	52	851	2			Y	-0-					-0-
07	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2124	1212	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1403	-0-	-997	1127	1403	2			Y	-0-					-0-
07	2547	N	1420	-0-	-1127	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		653	-0-	653	1219	653	2			Y	-0-					-0-
06	2017	N	798	-0-	-1219	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	1765	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1975	-0-	1975	3740	1975	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1667	-0-	-733	3007	1667	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1720	-0-	-1380	1627	1720	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1833	-0-	-1267	360	1833	2			Y	-0-					-0-
*09	1849	N	1489	-0-	-360	-0-	1489	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
04	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		263	-0-	263	484	263	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	579	-0-	-484	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2169	-0-	2169	3738	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1096	-0-	-1304	2434	1096	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1386	-0-	-1714	720	1386	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	1370	-0-	-720	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	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
04	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1586	-0-	1586	2702	1586	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1486	-0-	-914	1788	1486	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1401	-0-	-1699	89	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1503	-0-	-89	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
04	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2466	1454	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1419	-0-	-981	1485	1419	2			Y	-0-					-0-
07	2946	N	1461	-0-	-1485	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	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
04	DLQ G-10		935	-0-	935	935	935	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2165	1230	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1299	-0-	-1201	964	1299	2			Y	-0-					-0-
07	2282	N	1318	-0-	-964	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2126	1261	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1673	-0-	-827	1299	1673	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1935	-0-	-1165	134	1935	2			Y	-0-					-0-
08	1850	N	1716	-0-	-134	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		959	-0-	959	1621	959	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	905	-0-	-1595	26	905	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	948	-0-	-26	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					190
05	DLQ G-10		945	-0-	945	1621	945	2			Y	-0-					190
06	2382	N	761	-0-	-1621	-0-	761	2			Y	-0-					190
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					190
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					190
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		218	-0-	218	437	218	2			Y	-0-					-0-
06	1823	N	1386	-0-	-437	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1099	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2590	1491	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1655	-0-	-845	1745	1655	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1679	-0-	-1421	324	1679	2			Y	-0-					-0-
08	1816	N	1492	-0-	-324	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	395	-0-	-715	-0-	32	1	363	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	721	-0-	-426	-0-	40	1	681	3	N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	N	-0-			-0-
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	3	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	35	1	395	3	N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-			-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-			-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	248	X	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	3	Y	-0-			-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	23	1	173	3	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	3	N	-0-			-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	3	N	-0-			-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	114	1	532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	112	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	85	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	93	1	553	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

04	510	N	290	-0-	-220	-0-	51	1	239	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	49	1	253	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

04	480	N	355	-0-	-125	-0-	62	1	293	3	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	58	1	303	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	337	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

04	510	N	358	-0-	-152	-0-	63	1	295	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	61	1	319	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	3	N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

04	990	N	921	-0-	-69	-0-	162	1	759	3	N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	151	1	784	3	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	165	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	978	3	N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 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
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	23	1	107	3	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	271	1	1270	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	250	1	1297	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	209	1	1231	3	N	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	198	1	1181	3	N	-0-			-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-			-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	17	1	190	3	N	-0-			1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-			1
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-			1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	N	-0-			1
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	39	1	445	3	N	-0-			-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	39	1	441	3	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	-0-			-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	203	-0-	-337	-0-	36	1	167	3	N	-0-			-0-
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	25	1	130	3	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	119	1	556	3	N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	109	1	567	3	N	-0-			-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	564	3	N	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	102	1	603	3	N	-0-			-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	3	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

04	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	274	1	275	3	N	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	306	1	287	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	225	1	285	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	235	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	597	1	276	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

04	300	X	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	249	-0-	-61	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

04	240	N	150	-0-	-90	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	174	-0-	-43	-0-	11	1	161	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
*08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	60	1	353	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

04	900	N	801	-0-	-99	-0-	141	1	660	3	N	-0-					-0-
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	122	1	635	3	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	90	1	527	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

04	420	X	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	376	-0-	-58	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
*08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

04	270	X	177	-0-	-93	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
*08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	43	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	45	1	209	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	420	X	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	374	-0-	-46	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					-0-
*08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	291	-0-	-39	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	284	-0-	-57	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	61	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	100	-0-	-140	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	236	-0-	-124	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	306	-0-	-4	-0-	61	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	157	-0-	-60	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	976	-0-	-233	-0-	196	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	178	-0-	-122	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	990	X	864	-0-	-126	-0-	48	1	816	3	Y	-0-			-0-
05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1221	3	Y	-0-			-0-
06	990	X	816	-0-	-174	-0-	36	1	780	3	Y	-0-			-0-
07	868	X	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	3	Y	-0-			-0-
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	194	1	772	3	Y	-0-			-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	N	-0-			-0-
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	39	1	433	3	N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	174	1	435	3	N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	139	1	446	3	N	-0-			-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	189	1	421	3	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	53	1	40	3	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	93	1	108	3	N	-0-			-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	103	1	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	N	-0-			-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	65	1	277	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	7	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
08	155	X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	262	-0-	-308	-0-	21	1	241	3	N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-			-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	48	1	227	3	N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	3	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	3	N	-0-			-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-			-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	N	-0-			-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	3	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	X	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	677	-0-	-5	-0-	44	1	633	3	Y	-0-			-0-
06	660	X	566	-0-	-94	-0-	25	1	541	3	Y	-0-			-0-
07	651	X	586	-0-	-65	-0-	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	682	X	630	-0-	-52	-0-	126	1	504	3	Y	-0-			-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	86	1	402	3	N	-0-			-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	79	1	413	3	N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	70	1	417	3	N	-0-			-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	372	X	238	-0-	-134	-0-	26	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	232	-0-	-128	-0-	32	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	372	X	241	-0-	-131	-0-	34	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	341	X	209	-0-	-132	-0-	33	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-			-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-			-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
07	403	X	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-
08	496	X	416	-0-	-80	-0-	84	1	332	3	N	-0-			-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	301	-0-	-102	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	112	-0-	-248	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
*08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	83	-0-	-196	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	259	-0-	-71	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
*08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	806	X	596	-0-	-210	-0-	38	1	558	3	Y	-0-			-0-
06	780	X	563	-0-	-217	-0-	25	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	620	X	546	-0-	-74	-0-	40	1	506	3	Y	-0-			-0-
*08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	138	1	549	3	Y	-0-			-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	171	1	802	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	153	1	798	3	N	-0-			-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	126	1	738	3	N	-0-			-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	703	3	N	-0-			-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	796	3	N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
*08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/2018

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-			-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	74	1	552	3	N	1	1	8			4
							1	9									
05	651	N	254	-0-	-397	-0-	27	1	227	3	N	-0-					4
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					4
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	N	-0-					4
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					4

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - P/A 04/13/2018

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	3	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	94	1	297	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	80	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	172	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	751	3	Y	-0-					-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	289	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	169	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1037	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	260	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	101	1	857	3	Y	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	205	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	3	N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	296	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	72	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	101	1	462	3	Y	-0-					1
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	538	3	Y	-0-					1
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	101	1	387	3	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					1
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	128	1	440	3	Y	-0-					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	507	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	Y	-0-					-0-
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	9	1	105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	115	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	33	1	407	3	N	-0-					1
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	412	3	N	-0-					1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	N	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					1
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	390	N	112	-0-	-278	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	76	1	661	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	136	1	744	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	3	Y	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	-0-			-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	43	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	Y	-0-			2
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	Y	-0-			2
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	90	1	494	3	Y	-0-			2
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	-0-			2
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-			2
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	318	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	142	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	135	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	198	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	235	1	914	3	N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	237	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	3	N	-0-					13
05	744	N	93	-0-	-651	-0-	10	1	83	3	N	-0-					13
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	113	1	567	3	N	1					14
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	132	1	511	3	N	-0-					14
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	N	-0-					14
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					14

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	107	1	802	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	941	3	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	151	1	757	3	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	183	1	711	3	N	-0-					-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	163	1	703	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	95	1	710	3	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	219	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	198	1	769	3	N	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	268	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	863	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	90	1	676	3	N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	108	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	187	1	941	3	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	171	1	666	3	N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	250	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	41	1	304	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	65	1	329	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	72	1	280	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	267	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	659	3	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	93	1	361	3	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	31	1	265	3	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	33	1	305	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	391	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	86	1	805	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	851	3	N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	N	-0-			3
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	902	3	N	-0-			3
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	185	1	1017	3	N	-0-			3
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	N	-0-			3
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	N	-0-			3
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			3

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	923	-0-	-817	-0-	51	1	872	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	859	-0-	-939	-0-	55	1	804	3	Y	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	111	1	1413	3	Y	-0-			-0-
*08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	591	1	2355	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	152	1	1318	3	N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	163	1	1528	3	N	-0-			-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	269	1	1479	3	N	-0-			-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	142	1	1595	3	N	-0-			-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	26	1	223	3	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	3	N	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	N	-0-			-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	102	1	889	3	N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	106	1	988	3	N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	174	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	929	3	N	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					2
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	381	3	Y	-0-					2
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					2
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	101	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	3	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	154	1	844	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	116	1	1302	3	N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	126	1	1275	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		882	-0-	882	882	72	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1917	57	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		895	-0-	895	2812	57	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		697	-0-	697	3509	60	1	637	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	780	-0-	-2220	1289	59	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	389					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
04	2250	N	2078	-0-	-172	-0-	169	1	1909	3	N	-0-					1
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	113	1	1949	3	N	-0-					1
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	116	1	1707	3	N	-0-					1
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	3	N	-0-					1
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	N	-0-					1
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	3	Y	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	3	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	781	3	Y	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	137	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	137	1	530	3	Y	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	99	1	739	3	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	150	1	751	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	181	1	705	3	N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	203	1	872	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	135	1	677	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	119	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	162	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	150	1	317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	122	1	360	3	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	210	1	265	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	171	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	100	1	976	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	92	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	3	N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	164	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	175	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	183	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	281	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	299	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	57	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	84	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	3	Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	53	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	3	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	121	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	119	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	88	1	500	3	Y	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	3	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	58	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	3	Y	-0-					-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	179	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	131	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1382	3	Y	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	221	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	144	1	816	3	Y	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	171	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	95	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					1
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					1
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	Y	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	75	1	796	3	Y	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	81	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	90	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	3	Y	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	106	1	597	3	Y	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	122	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	3	Y	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	600	-0-	-360	-0-	49	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	643	-0-	-349	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	70	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	Y	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					1
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	84	1	881	3	Y	-0-					1
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	172	1	932	3	Y	-0-					1
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	116	1	655	3	Y	-0-					1
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	593	3	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	65	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	136	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	3	Y	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	190	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					3
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	Y	-0-					3
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	705	3	Y	1					4
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					4
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	-0-					4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	3	Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	142	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	140	1	542	3	Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	162	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	74	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	70	1	1205	3	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	3	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	3	Y	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	111	1	431	3	Y	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	174	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	666	3	Y	2	2	8			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	736	3	Y	1	1	8			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	686	3	Y	2	2	8			-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	77	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	333	-0-	-177	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	Y	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	45	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					1
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	787	-0-	-653	-0-	64	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	95	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	3	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	87	1	916	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	923	-0-	-427	-0-	75	1	848	3	Y	-0-					30
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	91	1	1566	3	Y	-0-					30
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	3	Y	-0-					30
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	Y	-0-					30
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	90	1	1093	3	Y	-0-					30
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					30

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	60	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	52	1	902	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	Y	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1220	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-			-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	834	-0-	-406	-0-	46	1	788	3	Y	-0-			-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	Y	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	Y	-0-			-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	-0-			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	115	1	1987	3	Y	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1253	3	Y	-0-			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	3	Y	-0-			-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	3	Y	-0-			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	-0-			-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-			-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	3	Y	-0-			-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1422	3	Y	-0-			-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	3	Y	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	1038	3	Y	-0-			-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	116	1	1416	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	503	-0-	-187	-0-	41	1	462	3	Y	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	802	3	Y	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-			-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	3	Y	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	57	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	598	-0-	-270	-0-	33	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	544	-0-	-446	-0-	44	1	500	3	Y	-0-					3
05	1023	N	771	-0-	-252	-0-	42	1	729	3	Y	-0-					3
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	3	Y	-0-					3
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	57	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	917	3	Y	-0-					-0-
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-			-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-			-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	31	1	314	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	74	1	602	3	Y	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	107	1	656	3	Y	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	117	1	705	3	Y	-0-			-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	144	1	769	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	54	1	616	3	Y	-0-			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-			-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	Y	-0-			-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	Y	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-			-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	167	-0-	-283	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			1
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			1
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-			1
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	3	Y	-0-			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			1

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
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	22	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	Y	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	Y	-0-			-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	70	1	787	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	49	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	3	Y	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-					-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	55	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	78	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	93	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	79	1	1347	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	95	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	3	Y	-0-					1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	97	1	1096	3	Y	-0-					25
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	117	1	2009	3	Y	-0-					25
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	3	Y	-0-					25
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	104	1	1091	3	Y	-0-					25
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					25
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					25

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	241	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	191	1	3283	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	205	1	3001	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2514	-0-	-834	-0-	218	1	2296	3	N	-0-					-0-
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	261	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	77	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	114	1	1960	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	115	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	681	3	Y	-0-					10
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1292	3	Y	-0-					10
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	3	Y	-0-					10
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	3	Y	-0-					10
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	3	Y	-0-					10
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					10

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	3	Y	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	906	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
04	930	N	620	-0-	-310	-0-	50	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	3	Y	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	948	3	Y	3					3
							3	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	55	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	96	1	578	3	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	123	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	289	1	1565	3	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	244	1	1380	3	N	-0-					-0-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	225	1	1615	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-					-0-
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	40	1	498	2	N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	41	1	554	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	143	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	146	1	1881	2	N	-0-			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	158	1	1985	2	N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	155	1	2098	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-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
04	720	N	479	-0-	-241	-0-	29	1	450	2	N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	29	1	370	2	N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	2	N	-0-			-0-
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	20	1	264	2	N	-0-			-0-
07	620	N	200	-0-	-420	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	-0-			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	-0-			-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	54	1	693	2	N	-0-			-0-
07	961	N	701	-0-	-260	-0-	52	1	649	2	N	-0-			-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	766	2	N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-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
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	15	1	197	2	N	-0-			-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-			-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	N	-0-			-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	27	1	338	2	N	-0-			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-			-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	2	N	-0-			-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-			-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	2	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	28	1	359	2	N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-			-0-
08	496	N	280	-0-	-216	-0-	19	1	261	2	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	2	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	84	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	94	1	1384	2	N	-0-			-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	114	1	1548	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	2	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	2	N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	69	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	82	1	1024	2	N	-0-			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1119	2	N	-0-			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	N	-0-			-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	44	1	554	2	N	-0-			-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	45	1	604	2	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-			-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	18	1	235	2	N	-0-			-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

04	390	N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	2	N	-0-			-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	25	1	311	2	N	-0-			-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					36
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					36
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	32	1	412	2	N	-0-					36
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	32	1	399	2	N	-0-					36
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	34	1	458	2	N	-0-					36
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	18	1	287	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		298	-0-	298	603	19	1	279	2	Y	-0-					10
06	861	X	258	-0-	-603	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					10
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					10
08	310	X	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					10
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		541	-0-	541	541	33	1	508	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1111	36	1	534	2	Y	-0-					13
06	1459	X	348	-0-	-1111	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					13
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					13
08	558	X	428	-0-	-130	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					13
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	7	1	109	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		149	-0-	149	265	9	1	140	2	Y	-0-					9
06	375	X	110	-0-	-265	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					9
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					9
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					9
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		452	-0-	452	452	27	1	425	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		528	-0-	528	980	34	1	494	2	Y	-0-					10
06	1383	X	403	-0-	-980	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					10
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					10
08	465	X	417	-0-	-48	-0-	29	1	388	2	Y	-0-					10
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		28	-0-	28	56	2	1	26	2	Y	-0-					10
06	79	X	23	-0-	-56	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
04	DLQ G-10		306	-0-	306	306	18	1	288	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		282	-0-	282	588	18	1	264	2	Y	-0-					14
06	820	N	232	-0-	-588	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					14
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					14
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					14
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		880	-0-	880	880	53	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		827	-0-	827	1707	53	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	638	-0-	-1262	445	46	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	559	-0-	-445	-0-	41	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	46	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		682	-0-	682	682	41	1	641	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		691	-0-	691	1373	44	1	647	2	Y	-0-					11
06	1900	N	598	-0-	-1302	71	43	1	555	2	Y	-0-					11
07	739	N	668	-0-	-71	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					11
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					11
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	96	1	1497	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3198	102	1	1503	2	Y	-0-					10
06	1900	N	1373	-0-	-527	2671	99	1	1274	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1353	-0-	-1747	924	100	1	1253	2	Y	-0-					10
08	2365	N	1441	-0-	-924	-0-	99	1	1342	2	Y	-0-					10
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		293	-0-	293	293	18	1	275	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		301	-0-	301	594	19	1	282	2	Y	-0-					1
06	841	N	247	-0-	-594	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					1
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		796	-0-	796	796	48	1	748	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		828	-0-	828	1624	53	1	775	2	Y	-0-					3
06	1900	N	694	-0-	-1206	418	50	1	644	2	Y	-0-					3
07	1086	N	668	-0-	-418	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					3
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					3
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		403	-0-	403	403	24	1	379	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		441	-0-	441	844	28	1	413	2	Y	-0-					3
06	1248	N	404	-0-	-844	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					3
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					3
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					3
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	2	N	-0-					98
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	-0-					98
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	2	N	-0-					98
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	N	-0-					98
08	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	70	1	948	2	N	-0-					98
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	31	1	491	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1135	39	1	574	2	Y	-0-					1
06	1607	N	472	-0-	-1135	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					1
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	73	1	1138	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2483	81	1	1191	2	Y	-0-					15
06	1900	N	1024	-0-	-876	1607	74	1	950	2	Y	-0-					15
07	2490	N	883	-0-	-1607	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					15
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					15
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		876	-0-	876	876	53	1	823	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		897	-0-	897	1773	57	1	840	2	Y	-0-					3
06	1900	N	776	-0-	-1124	649	56	1	720	2	Y	-0-					3
07	1342	N	693	-0-	-649	-0-	51	1	642	2	Y	-0-					3
08	899	N	713	-0-	-186	-0-	49	1	664	2	Y	-0-					3
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	N	-0-					43
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-					43
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					43
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	N	-0-					43
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					43
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	28	1	429	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		472	-0-	472	929	30	1	442	2	Y	-0-					17
06	1290	N	361	-0-	-929	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					17
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					17
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					17
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

04	510	N	505	-0-	-5	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

04	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					143
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					143
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	34	1	437	2	N	-0-					143
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	41	1	515	2	N	-0-					143
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	2	N	-0-					143
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	N	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	53	1	682	2	N	-0-					-0-
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	60	1	746	2	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	63	1	853	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	N	-0-					15
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					15
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	69	1	896	2	N	-0-					15
07	1178	N	980	-0-	-198	-0-	72	1	908	2	N	-0-					15
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	60	1	937	2	N	-0-					15
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	-0-					19
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	-0-					19
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	2	N	-0-					19
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	64	1	805	2	N	-0-					19
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	60	1	807	2	N	-0-					19
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					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
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					38
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	93	1	1371	2	N	-0-					38
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1140	2	N	-0-					38
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	105	1	1322	2	N	-0-					38
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1378	2	N	-0-					38
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					93
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2739	2	N	-0-					93
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	1726	2	N	-0-					93
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	136	1	1706	2	N	-0-					93
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	N	-0-					93
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1798	2	N	-0-					102
05	3100	N	3470	-0-	370	370	1781	1	1689	2	N	-0-					102
06	2432	N	2062	-0-	-370	-0-	148	1	1914	2	N	-0-					102
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	N	-0-					102
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	2	N	-0-					102
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					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
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	173	1	2690	2	N	-0-					138
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	2161	2	N	-0-					138
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	170	1	2199	2	N	-0-					138
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	182	1	2287	2	N	-0-					138
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	171	1	2322	2	N	-0-					138
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					112
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	N	7	7	8			112
06	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4291	2			N	-0-					112
07	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4210	2	1	9	N	1	1	8			112
08	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	4166	2			N	-0-					112
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1663	2	N	-0-					14
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1583	2	N	-0-					14
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					14
07	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	94	1	1181	2	N	-0-					14
08	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	94	1	1276	2	N	-0-					14
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	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
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	2	320	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	2	451	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	1	2	335	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	2	448	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	2	443	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	2	337	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	2	449	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	2	436	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	1	2	246	3	N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	2	455	3	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	1	2	255	3	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	2	440	3	N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	1	2	312	3	N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	2	540	3	N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	2	442	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	1	2	486	3	N	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	2	564	3	N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	2	582	3	N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	1	2	841	3	N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	2	687	3	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-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
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	2	256	3	N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	2	323	3	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	2	443	3	N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	2	362	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	1	2	253	3	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	2	446	3	N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	2	2	728	3	N	-0-			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	1	2	846	3	N	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	1	2	874	3	N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	2	2	1261	3	N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	2	1030	3	N	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-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
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	1	2	381	3	N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	2	457	3	N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	2	660	3	N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	2	539	3	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	1	2	258	3	N	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	1	2	253	3	N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	2	439	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	310	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		304	-0-	304	630	15	1	289	2	Y	-0-					4
06	1000	N	420	-0-	-580	50	21	1	399	2	Y	-0-					4
07	366	N	316	-0-	-50	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					4
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					4
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					4

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
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		43	-0-	43	96	2	1	41	2	Y	-0-					7
06	515	N	419	-0-	-96	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					7
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					7
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					7
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	Y	-0-					7

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
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	55	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	36	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	57	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		301	-0-	301	640	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	254	-0-	-640	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	132	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	55	-0-	-132	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		40	-0-		40	40	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41	-0-		41	81	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	41	-0-		-81	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

04	625	N	625	-0-		-0-	-0-	105	1	520	2	N	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-		-101	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-		-118	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-		-126	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-		-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-		-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

04	DLQ G-10		79	-0-		79	79	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		69	-0-		69	148	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	60	-0-		-148	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

04	DLQ G-10		64	-0-		64	64	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-		56	120	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	58	-0-		-120	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-		-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-		-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

04	DLQ G-10		307	-0-		307	307	15	1	292	2	Y	-0-					53
05	DLQ G-10		321	-0-		321	628	16	1	305	2	Y	-0-					53
06	870	N	242	-0-		-628	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					53
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					53
08	437	N	437	-0-		-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					53
*09	416	N	416	-0-		-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

04	DLQ G-10		1775	-0-		1775	1775	89	1	1686	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10		1718	-0-		1718	3493	86	1	1632	2	Y	-0-					23
06	900	N	1378	-0-		478	3971	69	1	1309	2	Y	-0-					23
07	3100	N	3262	-0-		162	4133	163	1	3099	2	Y	-0-					23
08	3100	N	2118	-0-		-982	3151	106	1	2012	2	Y	-0-					23
*09	3000	N	963	-0-		-2037	1114	72	1	891	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

04	480	N	394	-0-		-86	-0-	20	1	374	2	N	-0-					62
05	372	N	266	-0-		-106	-0-	13	1	253	2	N	-0-					62
06	450	N	381	-0-		-69	-0-	19	1	362	2	N	-0-					62
07	410	N	410	-0-		-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					62
08	435	N	435	-0-		-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					62
09	390	N	336	-0-		-54	-0-	17	1	319	2	N	-0-					62

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
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	50	1	942	2	N	-0-					16
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	13	1	523	2	N	-0-					16
06	1020	N	660	-0-	-360	-0-	33	1	627	2	N	-0-					16
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	43	1	820	2	N	-0-					16
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-					16
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					16

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
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	2	N	-0-					6
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					6
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					6
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-					6
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					6
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	2	N	-0-					6

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
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					11
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	N	-0-					11
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					11
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					11
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					11

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
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	19	1	359	2	N	-0-					26
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	2	1	33	2	N	-0-					26
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					26
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					26
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					26
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					26

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					8
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					8
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					8
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					8
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-					8
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					8

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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-

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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					18
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-					18
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-					18
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1419	2	N	-0-					18
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-					18
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	2	N	-0-					18

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
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	192	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	788	-0-	-359	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	788	-0-	-322	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	829	-0-	-318	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	31	1	598	2	N	-0-					-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	35	1	173	2	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2220	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	51	1	963	2	N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	54	1	269	2	N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	113	1	556	2	N	-0-					-0-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
06	750	N	422	-0-	-328	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	460	-0-	-410	-0-	77	1	383	2	N	-0-					-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

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
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	57	1	281	2	N	-0-					-0-
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-

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
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-

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
04	1080	N	744	-0-	-336	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	44	1	845	2	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	38	1	714	2	N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	N	-0-					-0-

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
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	44	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-

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
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-

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
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-

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
04	990	N	315	-0-	-675	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
05	992	N	347	-0-	-645	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-

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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

04	420	N	158	-0-	-262	-0-	27	1	131	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	78	1	386	2	N	-0-					-0-
05	496	N	206	-0-	-290	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	34	1	640	2	N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

04	630	N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	2	N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
08	589	N	372	-0-	-217	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	852	-0-	-258	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	45	1	850	2	N	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	60	1	293	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		662	-0-	662	1015	38	1	624	2	Y	-0-					1
06	900	N	617	-0-	-283	732	37	1	580	2	Y	-0-					1
07	1329	N	597	-0-	-732	-0-	60	1	537	2	Y	-0-					1
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	17	1	577	2	Y	-0-					1
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	77	1	605	2	Y	-0-					1

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	105	1	518	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
07	651	N	348	-0-	-303	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
09	420	N	79	-0-	-341	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	31	1	150	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		158	-0-	158	339	9	1	149	2	Y	-0-					1
06	496	N	157	-0-	-339	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	Y	-0-					1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					1
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

04	DLQ G-10		394	-0-	394	394	67	1	327	2	Y	-0-					78
05	DLQ G-10		555	-0-	555	949	32	1	523	2	Y	-0-					78
06	900	N	550	-0-	-350	599	33	1	517	2	Y	-0-					78
07	1179	N	580	-0-	-599	-0-	58	1	522	2	Y	-0-					78
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-					78
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	58	1	452	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	65	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		502	-0-	502	882	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	421	-0-	-479	403	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	535	-0-	-403	-0-	54	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	39	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		348	-0-	348	578	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	366	-0-	-534	44	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	257	-0-	-44	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

04	DLQ G-10		479	-0-	479	479	82	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		381	-0-	381	860	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	184	-0-	-716	144	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	433	-0-	-144	-0-	44	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	73	1	357	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		783	-0-	783	1213	45	1	738	2	Y	-0-					1
06	900	N	316	-0-	-584	629	19	1	297	2	Y	-0-					1
07	1022	N	393	-0-	-629	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					1
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	17	1	575	2	Y	-0-					1
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		309	-0-	309	309	53	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		545	-0-	545	854	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	356	-0-	-544	310	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	205	-0-	-310	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		235	-0-	235	235	40	1	195	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		240	-0-	240	475	14	1	226	2	Y	-0-					1
06	900	N	571	-0-	-329	146	34	1	537	2	Y	-0-					1
07	577	N	431	-0-	-146	-0-	43	1	388	2	Y	-0-					1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	Y	-0-					1
09	570	N	412	-0-	-158	-0-	47	1	365	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		301	-0-	301	301	51	1	250	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					1
06	338	N	37	-0-	-301	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					1
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		269	-0-	269	269	46	1	223	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		273	-0-	273	542	16	1	257	2	Y	-0-					1
06	743	N	201	-0-	-542	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	660	2	Y	-0-					1
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	-0-					1
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		395	-0-	395	395	67	1	328	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		333	-0-	333	728	19	1	314	2	Y	-0-					1
06	900	N	337	-0-	-563	165	20	1	317	2	Y	-0-					1
07	593	N	428	-0-	-165	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					1
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					1
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	47	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		421	-0-	421	698	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	558	-0-	-342	356	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	909	N	553	-0-	-356	-0-	56	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	58	1	457	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		655	-0-	655	655	112	1	543	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		495	-0-	495	1150	28	1	467	2	Y	-0-					1
06	900	N	132	-0-	-768	382	8	1	124	2	Y	-0-					1
07	993	N	611	-0-	-382	-0-	61	1	550	2	Y	-0-					1
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					1
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	458	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	628	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	1030	N	402	-0-	-628	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		110	-0-	110	110	19	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		161	-0-	161	271	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	290	-0-	-271	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	DLQ G-10		327	-0-	327	327	19	1	308	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		549	-0-	549	876	33	1	516	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		426	-0-	426	1302	43	1	383	2	Y	-0-					33
08	1997	N	695	-0-	-1302	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					33
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					33

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
04	DLQ G-10		101	-0-	101	101	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		166	-0-	166	267	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	257	-0-	-267	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		363	-0-	363	363	62	1	301	2	Y	-0-					21
05	DLQ G-10		685	-0-	685	1048	39	1	646	2	Y	-0-					21
06	900	N	238	-0-	-662	386	14	1	224	2	Y	-0-					21
07	778	N	392	-0-	-386	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					21
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					21
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	19	1	145	2	Y	-0-					21

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
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	256	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	466	N	210	-0-	-256	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-

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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	22	1	423	2	N	-0-					-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

04	150	N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

04	330	N	274	-0-	-56	-0-	46	1	228	2	N	-0-					-0-
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

04	150	N	126	-0-	-24	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

04	450	N	352	-0-	-98	-0-	59	1	293	2	N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-

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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

04	510	N	430	-0-	-80	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/23/2018 - P/A 07/23/18

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/30/2018 - P/A 07/30/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	820	2	Y	-0-					12
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	2	Y	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					2
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	2	Y	-0-			1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	Y	-0-			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/03/2018 - PLUGGED 08/03/18

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2018 - PLUGGED 07/31/18

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2018 - PLUGGED 08/06/18

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	1	698	2	N	-0-					21
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/25/2018 - P/A 07/25/18

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/17/2018 - P/A 07/17/18

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/10/2018 - P/A 08/10/18

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/09/2018 - P/A 08/09/2018

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2018 - P/A 08/22/2018

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2018 - P/A 08/201/18

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/27/2018 - P/A 07/27/18

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/15/2018 - P/A 08/15/2018

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-					3
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-					4
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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 L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

04	540	N	473	-0-	-67	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	3	N	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	3	N	-0-			-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	3	N	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	N	-0-			-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	457	-0-	-413	-0-	37	1	420	3	N	-0-			-0-
05	806	N	314	-0-	-492	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-			-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-			-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	53	1	225	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3182		3182	-0-	-0-	-0-	374	1	2808	3	Y	-0-					-0-
05	3184		3184	-0-	-0-	-0-	342	1	2842	3	Y	-0-					-0-
06	3282		3282	-0-	-0-	-0-	545	1	2737	3	Y	-0-					-0-
07	2752		2752	-0-	-0-	-0-	563	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*08	2836		2836	-0-	-0-	-0-	535	1	2301	3	Y	-0-					-0-
09	1320		NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	3331	-0-	3331	3331	551	1	2780	3	Y	-0-					30
05	5852	X	2521	-0-	-3331	-0-	388	1	2133	3	Y	-0-					30
06	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	394	1	2173	3	Y	-0-					30
07	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	340	1	2174	3	Y	-0-					30
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	403	1	2790	3	Y	-0-					30
09	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	362	1	2000	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	122	1	680	3	Y	-0-					15
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	147	1	813	3	Y	-0-					15
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	3	Y	-0-					15
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	119	1	825	3	Y	-0-					15
09	960	N	649	-0-	-311	-0-	99	1	550	3	Y	-0-					15

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	480	N	374	-0-	-106	-0-	50	1	323	2	N	1						9
							1	9										
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	56	1	350	2	N	2						11
							2	9										
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	38	1	283	2	N	1	9	1				3
							1	9										
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	24	1	174	2	N	-0-						3
08	403	N	94	-0-	-309	-0-	12	1	82	2	N	-0-						3
*09	330	N	185	-0-	-145	-0-	23	1	161	2	N	1						4
							1	9										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-						31
*11	150	N	18	-0-	-132	-0-	2	1	16	2	N	-0-						31
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-						31
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						31
*02	112	N	71	-0-	-41	-0-	9	1	62	2	N	-0-						31
*03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						31
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-						31
*05	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-						31
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-						31
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-						31
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-						31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	60						91

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

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	160	1	510	2	N	17						77
							19	9										
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-						77
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	3						80
							3	9										
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-						80
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-						80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	N	-0-					63
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	59	1	405	2	N	1					64
							1	9									
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	47	1	314	2	N	-0-					64
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	52	1	342	2	N	-0-					64
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	40	1	264	2	N	-0-					64
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	32	1	209	2	N	-0-					64

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	226	1	1606	2	N	5					48
							6	9									
05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	243	1	1664	2	N	-0-					48
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	267	1	1781	2	N	-0-					48
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	320	1	2085	2	N	7					55
							8	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	289	1	1914	2	N	33					88
							36	9									
*09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	264	1	1709	2	N	-0-					88

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
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	144	1	1019	2	Y	2					8
							2	9									
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2626	184	1	1264	2	Y	12					20
							13	9									
06	1300	N	1422	-0-	122	2748	185	1	1230	2	Y	6					26
							7	9									
07	3100	N	1429	-0-	-1671	1077	190	1	1237	2	Y	2					28
							2	9									
08	1895	N	818	-0-	-1077	-0-	106	1	701	2	Y	10					38
							11	9									
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	79	1	512	2	Y	6					44
							7	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	167	1	1182	2	N	8					150
							9	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	185	1	1269	2	N	30					180
							33	9									
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	168	1	1115	2	N	4					184
							4	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	210	1	1367	2	N	-0-					184
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	193	1	1283	2	N	8					192
							9	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	173	1	1120	2	N	-0-					192

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	-0-					27
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	26	1	175	2	N	-0-					27
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
07	310	N	129	-0-	-181	-0-	17	1	112	2	N	-0-					27
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	263	1	1864	2	Y	25					132
							28	9									
05	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4352	280	1	1917	2	Y	-0-					132
06	1300	N	1945	-0-	645	4997	254	1	1691	2	Y	-0-					132
07	3100	N	2275	-0-	-825	4172	302	1	1972	2	Y	1					133
							1	9									
08	3100	N	2161	-0-	-939	3233	283	1	1877	2	Y	1					134
							1	9									
*09	3000	N	2448	-0-	-552	2681	328	1	2120	2	Y	-0-					134

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
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1531	2	N	10					81
							11	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	226	1	1547	2	N	6					87
							7	9									
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	206	1	1374	2	N	-0-					87
07	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	202	1	1317	2	N	-0-					87
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	225	1	1495	2	N	-0-					87
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	210	1	1361	2	N	26					113
							29	9									

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
04	2880	N	2380	-0-	-500	-0-	294	1	2086	2	N	-0-					62
05	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	275	1	1883	2	N	8					70
							9	9									
06	2880	X	1563	-0-	-1317	-0-	204	1	1356	2	N	3					73
							3	9									
07	2976	X	1862	-0-	-1114	-0-	248	1	1614	2	N	-0-					73
08	2914	X	2185	-0-	-729	-0-	286	1	1899	2	N	-0-					73
09	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	243	1	1572	2	N	12					85
							13	9									

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
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	184	1	1308	2	N	6					73
							7	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	2	N	24					97
							26	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	195	1	1297	2	N	12					109
							13	9									
07	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	183	1	1191	2	N	6					115
							7	9									
08	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	199	1	1321	2	N	2					117
							2	9									
09	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	167	1	1082	2	N	10					127
							11	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	314	1	2227	2	N	32					147
							35	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	322	1	2209	2	N	5	132	1			20
							6	9									
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	317	1	2109	2	N	-0-					20
07	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	312	1	2036	2	N	23					43
							25	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	7					50
							8	9									
09	2430	N	2204	-0-	-226	-0-	292	1	1887	2	N	23					73
							25	9									

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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-					66
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	122	1	835	2	N	1					67
							1	9									
06	1320	N	760	-0-	-560	-0-	99	1	661	2	N	-0-					67
07	1085	N	737	-0-	-348	-0-	98	1	637	2	N	2					69
							2	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	-0-					69
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	136	1	880	2	N	13					82
							14	9									

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
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	136	1	962	2	N	10					105
							11	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	930	2	N	54					159
							59	9									
06	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	138	1	916	2	N	-0-					159
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	143	1	930	2	N	-0-					159
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	137	1	910	2	N	-0-					159
*09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	113	1	729	2	N	16					175
							18	9									

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
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	185	1	1316	2	N	12					87
							13	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	200	1	1372	2	N	-0-					87
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	172	1	1144	2	N	3					90
							3	9									
07	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	162	1	1053	2	N	8					98
							9	9									
08	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	148	1	982	2	N	-0-					98
09	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	148	1	955	2	N	-0-					98

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
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	278	1	1973	2	N	4					82
							4	9									
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	307	1	2104	2	N	-0-					82
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	297	1	1974	2	N	-0-					82
07	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	292	1	1905	2	N	-0-					82
08	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	284	1	1881	2	N	-0-					82
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	318	1	2056	2	N	45					127
							50	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	2	N	40			151
							44	9							
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	175	1	1202	2	N	8			159
							9	9							
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	154	1	1025	2	N	2			161
							2	9							
07	1240	N	794	-0-	-446	-0-	105	1	686	2	N	3			164
							3	9							
08	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	150	1	998	2	N	-0-			164
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	120	1	776	2	N	2			166
							2	9							

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	4	1	27	2	Y	-0-			25
05	DLQ G-10		79	-0-	79	110	10	1	69	2	Y	-0-			25
06	125	N	15	-0-	-110	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			25
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	3			28
							3	9							
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			28
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			28

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-			18
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-			18
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-			18
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			18
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	2	Y	-0-			18
*09	120	N	40	-0-	-80	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

04	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	159	1	1131	2	Y	11			15
							12	9							
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2372	132	1	903	2	Y	32			47
							35	9							
06	1300	N	1037	-0-	-263	2109	135	1	902	2	Y	-0-			47
07	3096	N	987	-0-	-2109	-0-	131	1	856	2	Y	-0-			47
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-			47
*09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	120	1	775	2	Y	8			55
							9	9							

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

04	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	292	1	2073	2	Y	17			23
							19	9							
05	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4533	273	1	1874	2	Y	2			25
							2	9							
06	1300	N	1492	-0-	192	4725	194	1	1291	2	Y	6			31
							7	9							
07	3100	N	2017	-0-	-1083	3642	268	1	1747	2	Y	2			33
							2	9							
08	3100	N	2091	-0-	-1009	2633	268	1	1777	2	Y	42			75
							46	9							
*09	3000	N	2119	-0-	-881	1752	284	1	1835	2	Y	-0-			75

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		83	-0-	83	83	10	1	73	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		108	-0-	108	191	14	1	94	2	Y	-0-					6
06	345	N	154	-0-	-191	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					6
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					6
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					6
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					6

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	-0-					72
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	2	N	-0-					72
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	N	-0-					72
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	75	1	486	2	N	-0-					72
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	73	1	485	2	N	-0-					72
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	71	1	460	2	N	17					89
							19	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

04	900	N	794	-0-	-106	-0-	97	1	687	2	N	9					118
							10	9									
05	1023	N	570	-0-	-453	-0-	72	1	496	2	N	2					120
							2	9									
06	990	N	694	-0-	-296	-0-	91	1	603	2	N	-0-					120
07	806	N	606	-0-	-200	-0-	81	1	525	2	N	-0-					120
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	643	2	N	7					127
							8	9									
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	12					139
							13	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	276	1	1961	2	Y	40					74
							44	9									
05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	4645	301	1	2063	2	Y	-0-					74
06	1300	N	2482	-0-	1182	5827	324	1	2158	2	Y	-0-					74
07	3100	N	2679	-0-	-421	5406	356	1	2322	2	Y	1					75
							1	9									
08	3100	N	2680	-0-	-420	4986	350	1	2322	2	Y	7					82
							8	9									
*09	3000	N	2659	-0-	-341	4645	351	1	2272	2	Y	33					115
							36	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	56	1	397	2	Y	12					61
							13	9									
05	DLQ G-10		399	-0-	399	865	51	1	348	2	Y	-0-					61
06	1300	N	462	-0-	-838	27	60	1	402	2	Y	-0-					61
07	438	N	411	-0-	-27	-0-	55	1	356	2	Y	-0-					61
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	Y	-0-					61
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	351	2	Y	15					76
							17	9									

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
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	58	1	415	2	N	-0-					82
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	56	1	382	2	N	3					85
							3	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	2	N	-0-					85
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	54	1	349	2	N	-0-					85
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	2	N	-0-					85
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-					85

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		658	-0-	658	658	81	1	577	2	Y	-0-					65
05	DLQ G-10		673	-0-	673	1331	86	1	587	2	Y	-0-					65
06	1300	N	572	-0-	-728	603	75	1	497	2	Y	-0-					65
07	1101	N	498	-0-	-603	-0-	66	1	432	2	Y	-0-					65
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	71	1	473	2	Y	-0-					65
*09	570	N	554	-0-	-16	-0-	74	1	480	2	Y	-0-					65

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	199	1	1415	2	Y	16					18
							18	9									
05	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3187	197	1	1349	2	Y	8					26
							9	9									
06	1300	N	1449	-0-	149	3336	189	1	1260	2	Y	-0-					26
07	3100	N	1372	-0-	-1728	1608	178	1	1158	2	Y	33					59
							36	9									
08	3092	N	1484	-0-	-1608	-0-	194	1	1287	2	Y	3					62
							3	9									
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	245	1	1582	2	Y	48					110
							53	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		93	-0-	93	93	11	1	81	2	Y	1					18
							1	9									
05	DLQ G-10		81	-0-	81	174	10	1	69	2	Y	2					20
							2	9									
06	288	N	114	-0-	-174	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					20
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					20
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					20
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	1					21
							1	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1996	-0-	1996	1996	246	1	1748	2	Y	2					12
							2	9									
05	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4161	273	1	1872	2	Y	18					30
							20	9									
06	6987	X	2826	-0-	-4161	-0-	367	1	2444	2	Y	14					44
							15	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	296	1	1933	2	Y	3					47
							3	9									
08	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	306	1	2027	2	Y	18					65
							20	9									
*09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	375	1	2428	2	Y	26					91
							29	9									

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
04	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	144	1	1023	2	Y	20			47
							22	9							
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2192	128	1	875	2	Y	-0-			47
06	1300	N	1284	-0-	-16	2176	168	1	1116	2	Y	-0-			47
07	3100	N	1219	-0-	-1881	295	162	1	1056	2	Y	1			48
							1	9							
08	1520	N	1225	-0-	-295	-0-	160	1	1062	2	Y	3			51
							3	9							
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	142	1	920	2	Y	13			64
							14	9							

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

04	DLQ G-10		105	-0-	105	105	13	1	92	2	Y	-0-			5
05	DLQ G-10		238	-0-	238	343	30	1	208	2	Y	-0-			5
06	351	N	8	-0-	-343	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			5
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-			5
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			5
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-			5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			26
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	2			28
							2	9							
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			28
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			28
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	1			29
							1	9							
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-			29

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

04	DLQ G-10		384	-0-	384	384	47	1	337	2	Y	-0-			37
05	DLQ G-10		117	-0-	117	501	15	1	102	2	Y	-0-			37
06	659	N	158	-0-	-501	-0-	21	1	137	2	Y	-0-			37
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-			37
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-			37
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-			37

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

04	DLQ G-10		358	-0-	358	358	43	1	302	2	Y	12			54
							13	9							
05	DLQ G-10		320	-0-	320	678	41	1	279	2	Y	-0-			54
06	1112	N	434	-0-	-678	-0-	57	1	377	2	Y	-0-			54
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	-0-			54
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-			54
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	172	2	Y	7			61
							8	9							

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 04-284908

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1 8 9	491	2	N	7	6	1			166
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	39	1 7 9	439	2	N	6	6	1			166
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	33	1 4 9	340	2	N	4	6	1			164
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	42	1 6 9	456	2	N	5					169
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	482	2	N	4	6	1			167
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	450	2	N	5	6	1			166

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	87	1 8 9	895	2	N	7	6	1			6
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1 7 9	1017	2	N	6	6	1			6
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	832	2	N	4	6	1			4
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	79	1 4 9	868	2	N	4					8
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	79	1 6 9	792	2	N	5	6	1			7
09	930	N	323	-0-	-607	-0-	31	1 3 9	289	2	N	3	6	1			4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		612	-0-	612	612	53	1 8 9	551	2	Y	7	6	1			98
05	1225	N	613	-0-	-612	-0-	49	1 7 9	557	2	Y	6	6	1			98
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	42	1 4 9	439	2	Y	4	6	1			96
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	44	1 4 9	485	2	Y	4					100
08	620	N	419	-0-	-201	-0-	38	1 6 9	375	2	Y	5	6	1			99
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	44	1 4 9	411	2	Y	4	6	1			97

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
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	184	1	2156	2	Y	7					15
							8	9									
05	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	167	1	1668	2	Y	6					21
							7	9									
06	2670	X	1451	-0-	-1219	-0-	134	1	1311	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
07	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	171	1	1589	2	Y	6					17
							7	9									
08	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	143	1	1385	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
09	2340	X	1253	-0-	-1087	-0-	120	1	1127	2	Y	5					11
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	264	1	3090	2	Y	29					79
							32	9									
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	323	1	3221	2	Y	30					109
							33	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2609	2	Y	23	76	1			56
							25	9									
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	287	1	2665	2	Y	28					84
							31	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	315	1	3056	2	Y	22	76	1			30
							24	9									
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	314	1	2945	2	Y	23					53
							25	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
04	DLQ G-10		386	-0-	386	386	33	1	345	2	Y	7	6	1			12
							8	9									
05	784	N	398	-0-	-386	-0-	32	1	359	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	28	1	287	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	29	1	318	2	Y	4					14
							4	9									
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	31	1	311	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	31	1	287	2	Y	4	6	1			11
							4	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
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	201	2	N	6	6	1			54
							7	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	6	5	1			55
							7	9									
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1	170	2	N	4	6	1			53
							4	9									
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	188	2	N	4					57
							4	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	5	6	1			56
							6	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	4	6	1			54
							4	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
04	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	189	1	2207	2	Y	17					46
							19	9									
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	211	1	2102	2	Y	17					63
							19	9									
06	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	208	1	2039	2	Y	14	44	1			33
							15	9									
07	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	221	1	2051	2	Y	16					49
							18	9									
08	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	224	1	2175	2	Y	12	44	1			17
							13	9									
09	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	223	1	2093	2	Y	14					31
							15	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
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	37	1	379	2	Y	7	6	1			21
							8	9									
05	855	N	431	-0-	-424	-0-	34	1	390	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	31	1	324	2	Y	4	6	1			19
							4	9									
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	35	1	378	2	Y	4					23
							4	9									
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1	374	2	Y	5	6	1			22
							6	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	4	6	1			20
							4	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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	7					20
							8	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	24	1	236	2	Y	7					27
							8	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	Y	6	19	1			14
							7	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	7					21
							8	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	253	2	Y	6					13
							7	9									

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
04	DLQ G-10		583	-0-	583	583	45	1	530	2	Y	7					20
							8	9									
05	1060	N	477	-0-	-583	-0-	43	1	426	2	Y	7					27
							8	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	52	1	506	2	Y	6	19	1			14
							7	9									
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	47	1	435	2	Y	7					21
							8	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	46	1	436	2	Y	6					13
							7	9									

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	181	1	1864	2	N	6	6	1			30
							7	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2005	2	N	6	6	1			30
							7	9									
06	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	152	1	1584	2	N	4	6	1			28
							4	9									
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	171	1	1868	2	N	5					33
							6	9									
08	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	166	1	1655	2	N	5	6	1			32
							6	9									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	179	1	1661	2	N	18	6	1			44
							20	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
09	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

04	330	N	2059	-0-	1729	B	-63420	186	1	1865	3	N	7	8	1		11
								8	9								
05	930	N	1630	-0-	700	B	-62720	145	1	1481	3	N	4	8	1		7
								4	9								
06	1140	N	1391	-0-	251	B	-62469	103	1	1280	3	N	7	8	1		6
								8	9								
07	1178	N	1327	-0-	149	B	-62320	110	1	1213	3	N	4				10
								4	9								
08	1178	N	1321	-0-	143	B	-62177	115	1	1203	3	N	3	8	1		5
								3	9								
09	1140	N	1759	-0-	619	B	-61558	161	1	1589	3	N	8				13
								9	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	3			N	-0-					10
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					10
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					10
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					10
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6			5

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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	91	2	N	-0-					29
							27	3									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	216	2	N	-0-					29
							58	3									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	79	1	192	2	N	-0-					29
							52	3									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	118	1	285	2	N	-0-					29
							75	3									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	268	2	N	2					31
							78	3	2	9							
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	245	2	71	3	N	1	6	6			26
							1	9									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	341	1	789	2	N	-0-					5
							239	3									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	352	1	891	2	N	-0-					5
							238	3									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	374	1	912	2	N	-0-					5
							245	3									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	471	1	1144	2	N	-0-					5
							300	3									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	459	1	1086	2	N	4					9
							313	3	4	9							
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1080	2	315	3	N	1					10
							1	9									

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					8
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					8
08	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

04	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			N	-0-					87
05	2108	N	1566	-0-	-542	-0-	1566	3			N	-0-					87
06	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	1633	3	1	9	N	1					88
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1633	3	2	9	N	2	2	1			88
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	3	1	9	N	1					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	3	14	9	N	13					116
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	3	19	9	N	17	122	1			11
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					11
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1186	3	26	9	N	24					35
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	N	6					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

04	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					38
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					38
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					38
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			N	-0-					38
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					13
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					13
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					13
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

04	3690	X	2552	-0-	-1138	-0-	2540	3	12	9	N	11					110
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	3	1	9	N	1					111
06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	2306	3	1	9	N	1					112
07	3348	X	2052	-0-	-1296	-0-	2052	3			N	-0-					112
08	3875	X	1574	-0-	-2301	-0-	1574	3			N	-0-					112
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					112

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

04	3150	X	2449	-0-	-701	-0-	2434	3	15	9	N	14					110
05	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	2667	3	4	9	N	4	65	1			49
06	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	2612	3	8	9	N	7					56
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2352	3	3	9	N	3					59
08	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2339	3	1	9	N	1					60
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					60

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					109
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					109
06	900	N	442	-0-	-458	-0-	442	3			N	-0-					109
07	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					109
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2874	3	2	9	N	2					119
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2731	3	8	9	N	7	50	1			76
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3057	3	44	9	N	40					116
07	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	3			N	-0-					116
08	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	3			N	-0-					116
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					116

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4528	3	18	9	N	16					83
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5007	3	20	9	N	18					101
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4136	3	15	9	N	14					115
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	N	1					116
08	3596	X	2097	-0-	-1499	-0-	2083	3	14	9	N	13					129
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					129

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2079	3	Y	2					12
							2	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	196	1	1677	3	Y	-0-	10	1			2
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	Y	-0-	1	1			1
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	213	1	2218	3	Y	3					4
							3	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	3	Y	-0-					4
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	198	1	2069	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

04	12630	X	11930	-0-	-700	-0-	951	1	10951	3	Y	25					60
							28	9									
05	13051	X	10190	-0-	-2861	-0-	1069	1	9121	3	Y	-0-	47	1			13
06	12240	X	8449	-0-	-3791	-0-	794	1	7652	3	Y	3					16
							3	9									
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	1108	1	11514	3	Y	27					43
							30	9									
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	983	1	11433	3	Y	-0-					43
09	11940	X	11066	-0-	-874	-0-	967	1	10099	3	Y	-0-					43

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
04	2460	N	2087	-0-		-373	-0-	188	1	1889	3	Y	9	10	1			11
								10	9									
05	2511	N	2177	-0-		-334	-0-	193	1	1978	3	Y	5	10	1			6
								6	9									
06	2370	N	1863	-0-		-507	-0-	138	1	1715	3	Y	9	11	1			4
								10	9									
07	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	184	1	2025	3	Y	5					9
								6	9									
08	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	196	1	2062	3	Y	4	11	1			2
								4	9									
*09	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	215	1	2137	3	Y	10					12
								11	9									

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
04	570	N	537	-0-		-33	-0-	48	1	487	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
05	569	N	569	-0-		-0-	-0-	50	1	518	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
06	540	N	493	-0-		-47	-0-	36	1	455	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
07	570	N	570	-0-		-0-	-0-	47	1	522	3	Y	1					4
								1	9									
08	569	N	569	-0-		-0-	-0-	48	1	520	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
*09	678	N	678	-0-		-0-	-0-	62	1	614	3	Y	2					4
								2	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	86	1	996	3	Y	2					5
								2	9									
05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	113	1	967	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	993	N	993	-0-		-0-	-0-	93	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	20	-0-		-1003	-0-	1	1	17	3	Y	2					2
								2	9									
08	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-					Y	-0-					2
09	990	N	630	-0-		-360	-0-	55	1	575	3	Y	-0-					2

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. GAS	(I) 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	753	N	753	-0-		-0-	-0-	60	1	692	3	Y	1					1
								1	9									
05	744	N	650	-0-		-94	-0-	68	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	635	-0-		-85	-0-	60	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-		-155	-0-	52	1	535	3	Y	2					2
								2	9									
08	651	N	596	-0-		-55	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					2
09	630	N	535	-0-		-95	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					2

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5220	X	1158	-0-	-4062	-0-	104	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	2555	-0-	-2622	-0-	227	1	2328	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3071	-0-	-1279	-0-	229	1	2842	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	331	1	3640	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2661	-0-	-1307	-0-	231	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	311	1	3079	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

04	17460	X	14941	-0-	-2519	-0-	1344	1	13528	3	Y	63	73	1			85
							69	9									
05	17546	X	15352	-0-	-2194	-0-	1362	1	13951	3	Y	35	72	1			48
							39	9									
06	16560	X	13209	-0-	-3351	-0-	977	1	12164	3	Y	62	74	1			36
							68	9									
07	16554	X	14872	-0-	-1682	-0-	1237	1	13596	3	Y	35					71
							39	9									
08	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	1240	1	13076	3	Y	29	72	1			28
							32	9									
09	14940	X	13501	-0-	-1439	-0-	1230	1	12194	3	Y	70					98
							77	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

04	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	249	1	2859	3	N	9					22
							10	9									
05	4092	X	2503	-0-	-1589	-0-	262	1	2241	3	N	-0-	16	1			6
06	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	260	1	2506	3	N	1					7
							1	9									
07	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	299	1	3117	3	N	10					17
							11	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	279	1	3256	3	N	-0-					17
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	326	1	3407	3	N	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

04	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	319	1	3671	3	Y	9					26
							10	9									
05	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	344	1	2943	3	Y	-0-	16	1			10
06	4140	X	2405	-0-	-1735	-0-	226	1	2179	3	Y	-0-					10
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	367	1	3812	3	Y	8					18
							9	9									
08	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	298	1	3460	3	Y	-0-					18
*09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	353	1	3698	3	Y	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

04	480	N	451	-0-	-29	-0-	40	1	409	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	41	1	420	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	29	1	366	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	38	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	38	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	2					4
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	1					5
							1	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	45	1	473	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	2					6
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	516	1	5934	3	N	13					34
							14	9									
05	6479	X	5558	-0-	-921	-0-	582	1	4976	3	N	-0-	22	1			12
06	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	476	1	4584	3	N	-0-					12
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	605	1	6289	3	N	13					25
							14	9									
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	513	1	5977	3	N	-0-					25
09	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	544	1	5681	3	N	-0-					25

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	287	1	2884	3	N	21	24	1			30
							23	9									
05	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	318	1	3254	3	N	12	24	1			18
							13	9									
06	3780	X	3000	-0-	-780	-0-	222	1	2755	3	N	21	25	1			14
							23	9									
07	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	309	1	3407	3	N	12					26
							13	9									
08	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	309	1	3255	3	N	10	24	1			12
							11	9									
09	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	301	1	2982	3	N	24					36
							26	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	3480	X	2906	-0-		-574	-0-		261	1	2627	3	N	16	18	1			20
									18	9									
05	3596	X	2578	-0-		-1018	-0-		228	1	2340	3	N	9	18	1			11
									10	9									
06	3480	X	1184	-0-		-2296	-0-		86	1	1080	3	N	16	19	1			8
									18	9									
07	3565	X	2372	-0-		-1193	-0-		197	1	2165	3	N	9					17
									10	9									
08	3410	X	2831	-0-		-579	-0-		245	1	2578	3	N	7	18	1			6
									8	9									
09	2910	X	2606	-0-		-304	-0-		237	1	2349	3	N	18					24
									20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-		-0-	-0-		213	1	186	2	N	27	32	1			34
									30	9									
05	600	N	600	-0-		-0-	-0-		285	1	274	2	N	37	32	1			39
									41	9									
06	596	N	596	-0-		-0-	-0-		281	1	290	2	N	23	16	1			46
									25	9									
07	778	N	778	-0-		-0-	-0-		349	1	376	2	N	48	46	1			48
									53	9									
08	784	N	784	-0-		-0-	-0-		348	1	382	2	N	49	63	1			34
									54	9									
09	600	N	425	-0-		-175	-0-		187	1	194	2	N	40					74
									44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-		-0-	-0-		213	1	186	2	N	27	32	1			34
									30	9									
05	600	N	600	-0-		-0-	-0-		285	1	274	2	N	37	32	1			39
									41	9									
06	596	N	596	-0-		-0-	-0-		281	1	290	2	N	23	16	1			46
									25	9									
07	778	N	778	-0-		-0-	-0-		349	1	376	2	N	48	46	1			48
									53	9									
08	784	N	784	-0-		-0-	-0-		348	1	382	2	N	49	63	1			34
									54	9									
09	600	N	425	-0-		-175	-0-		187	1	194	2	N	40					74
									44	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	120	1	1060	3	Y	16	24	1	1	8	8
							18	9									
05	DLQ G-10		1428	-0-	1428	2626	124	1	1280	3	Y	22	2	8			28
							24	9									
*06	1300	N	1393	-0-	93	2719	120	1	1253	3	Y	18	31	1	1	8	14
							20	9									
*07	3100	N	788	-0-	-2312	407	62	1	708	3	Y	16	1	8			29
							18	9									
*08	930	N	460	-0-	-470	-0-	62	1	394	3	Y	4	8	1			25
							4	9									
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	120	1	1382	3	Y	17	1	8			41
							19	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

04	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	120	1	2323	3	Y	66	86	1	3	8	8
							73	9									
05	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5252	124	1	2554	3	Y	53	4	8			57
							58	9									
*06	8027	X	2775	-0-	-5252	-0-	120	1	2603	3	Y	47	81	1	2	8	21
							52	9									
*07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2657	3	Y	57	4	8			74
							63	9									
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	3	Y	50	107	1	1	8	16
							55	9									
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	3	Y	52	1	8			67
							57	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

04	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	120	1	1151	3	Y	10	23	1	1	8	19
							11	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2745	124	1	1321	3	Y	16	2	8			33
							18	9									
*06	1300	N	1539	-0-	239	2984	120	1	1401	3	Y	16	27	1	1	8	21
							18	9									
*07	3100	N	1507	-0-	-1593	1391	124	1	1376	3	Y	6	1	8			26
							7	9									
*08	2958	N	1567	-0-	-1391	-0-	124	1	1432	3	Y	10	21	1			15
							11	9									
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1386	3	Y	9					24
							10	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	120	1	1859	3	Y	35	51	1	2	8	37
							39	9									
05	DLQ G-10		2397	-0-	2397	4415	124	1	2229	3	Y	40	4	8			73
							44	9									
*06	1300	N	2380	-0-	1080	5495	120	1	2227	3	Y	30	51	1	1	8	51
							33	9									
*07	3100	N	2542	-0-	-558	4937	124	1	2383	3	Y	32	3	8			80
							35	9									
*08	3100	N	2516	-0-	-584	4353	124	1	2363	3	Y	26	55	1			51
							29	9									
*09	3000	N	2421	-0-	-579	3774	120	1	2269	3	Y	29	1	8			79
							32	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

04	DLQ G-10		757	-0-	757	757	60	1	697	3	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1767	62	1	948	3	Y	-0-					13
*06	1300	N	702	-0-	-598	1169	60	1	642	3	Y	-0-					13
*07	1746	N	577	-0-	-1169	-0-	62	1	515	3	Y	-0-					13
*08	775	N	622	-0-	-153	-0-	62	1	560	3	Y	-0-					13
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					13

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - PLUGGED 06/15/18

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

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	307	161	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	427	120	3			Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		6993	-0-	6993	6993	6976	3	17	9	Y	15					89
05	DLQ G-10		8330	-0-	8330	15323	8311	3	19	9	Y	17					106
06	DLQ G-10		7595	-0-	7595	22918	7576	3	19	9	Y	17					123
*07	DLQ G-10		8152	-0-	8152	31070	8133	3	19	9	Y	17					140
08	DLQ G-10		8720	-0-	8720	39790	8699	3	21	9	Y	19					159
09	DLQ G-10		5597	-0-	5597	45387	5588	3	9	9	Y	8					167

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	3471	1	7762	3	N	-0-					-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	3216	1	7308	3	N	-0-					-0-
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	3391	1	5523	3	N	-0-					-0-
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	3473	1	6805	3	N	-0-					-0-
*08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	3437	1	6798	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	DLQ G-10	17	-0-	17	17	5	1	12	3	Y	-0-					97
06	30 X	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					97
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					97
08	T. A.	23	-0-	23	23	8	1	15	3	Y	-0-					97
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
07	14B2 EXT	1171	-0-	1171	10697	412	1	759	3	N	-0-					194
08	14B2 EXT	1955	-0-	1955	12652	656	1	1299	3	N	-0-					194
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 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
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1878	1	4199	3	N	50					148
							55	9									
05	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	1607	1	3652	3	N	47					195
							52	9									
06	6090	X	5033	-0-	-1057	-0-	1902	1	3097	3	N	31					226
							34	9									
07	6324	X	5289	-0-	-1035	-0-	1766	1	3462	3	N	55	175	1			105
							61	9									
08	6324	X	4635	-0-	-1689	-0-	1548	1	3061	3	N	24					130
							26	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	225	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	424	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	491	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	929	1	659	2	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1043	1	485	2	N	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	790	1	566	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	752	2	N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	210	1	639	2	N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	283	1	709	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	561	1	399	2	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	632	1	294	2	N	-0-					-0-
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	497	1	356	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	55	1	167	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	147	1	366	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	277	1	197	2	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	321	1	150	2	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	233	1	166	2	N	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
04	62354		33607	-0-	-28747	-0-	33505	2	102	9	N	93	191	1			179
05	54142		29582	-0-	-24560	-0-	29483	2	99	9	N	90					269
06	50076		27468	-0-	-22608	-0-	27366	2	102	9	N	93	190	2			172
07	48008		26515	-0-	-21493	-0-	26388	2	127	9	N	115					287
*08	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26777	2	108	9	N	98	350	1			35
*09	47020		25940	-0-	-21080	-0-	25791	2	149	9	N	135					170

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5550	#	621	-0-	-4929	-0-	621	2			N	-0-					35
05	5735	#	1044	-0-	-4691	-0-	1044	2			N	-0-					35
06	5220	#	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-	23	1	12	6	-0-
07	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	91	1	543	2	Y	38					277
								42	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	99	1	544	2	Y	133					410
								146	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	87	1	494	2	Y	70	182	1			298
								77	9									
*07	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	95	1	508	2	Y	37					335
								41	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	90	1	510	2	Y	66					401
								73	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					Y	NO RPT					401

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					68
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					68
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					68
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					68

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	3			N	-0-					67
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					67
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					67
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					67
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					67
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

04	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	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

04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	457	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	501	1	3102	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	517	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	480	1	2640	2	N	-0-					-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	2	N	-0-					-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	473	1	2820	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					1
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	-0-					1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	37	1	222	2	N	-0-					1
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	44	1	244	2	N	-0-					1
08	310	N	161	-0-	-149	-0-	21	1	140	2	N	-0-					1
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

04	5490	X	3455	-0-	-2035	-0-	475	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3320	-0-	-2353	-0-	461	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3006	-0-	-2484	-0-	428	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2788	-0-	-1459	-0-	429	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	927	-0-	-2886	-0-	119	1	808	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	446	1	2660	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	30	1	190	2	N	-0-			-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	27	1	167	2	N	-0-			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	25	1	150	2	N	-0-			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	2	N	-0-			-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-			-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-			-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	179	1	1121	2	N	-0-			36
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	165	1	1025	2	N	-0-			36
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	168	1	1010	2	N	-0-			36
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	187	1	1027	2	N	-0-			36
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	147	1	996	2	N	-0-			36
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	211	1	1256	2	N	-0-			36

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
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	2	N	-0-			39
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	62	1	382	2	N	-0-			39
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	411	2	N	7			46
							8	9							
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	57	1	314	2	N	-0-			46
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	33	1	223	2	N	3			49
							3	9							
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	49	1	289	2	N	-0-			49

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	184	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	202	1	1249	2	N	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	208	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	186	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	166	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	179	1	1067	2	N	-0-			-0-

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
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	168	1	1054	2	N	-0-			12
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	167	1	1034	2	N	-0-			12
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	163	1	981	2	N	-0-			12
07	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	160	1	878	2	N	-0-			12
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	134	1	910	2	N	-0-			12
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	2	N	-0-			12

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
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	411	1	2579	2	N	4			62
							4	9							
05	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	438	1	2716	2	N	-0-			62
06	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	422	1	2543	2	N	-0-			62
07	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	439	1	2411	2	N	-0-			62
08	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	295	1	1993	2	N	5			67
							6	9							
09	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	381	1	2270	2	N	-0-			67

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
*10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	325	1	2649	2	N	-0-			32
*11	3270	X	2444	-0-	-826	-0-	322	1	2122	2	N	-0-			32
*12	3379	X	2631	-0-	-748	-0-	345	1	2286	2	N	-0-			32
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	448	1	2966	2	N	-0-			32
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	367	1	2514	2	N	-0-			32
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	404	1	2616	2	N	-0-			32
*04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	418	1	2624	2	N	-0-			32
*05	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	427	1	2643	2	N	-0-			32
*06	3300	X	2719	-0-	-581	-0-	387	1	2332	2	N	-0-			32
*07	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	453	1	2492	2	N	-0-			32
*08	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	357	1	2414	2	N	-0-			32
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	456	1	2717	2	N	-0-			32

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	138	1	868	2	N	-0-			23
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	2	N	-0-			23
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	192	1	1154	2	N	-0-			23
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	2	N	-0-			23
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	117	1	794	2	N	-0-			23
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	187	1	1113	2	N	-0-			23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	218	1	1367	2	N	-0-			42
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	253	1	1565	2	N	-0-			42
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	261	1	1574	2	N	-0-			42
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	291	1	1602	2	N	-0-			42
08	1767	N	1181	-0-	-586	-0-	152	1	1029	2	N	-0-			42
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	267	1	1591	2	N	-0-			42

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	440	1	1917	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	484	1	1965	3	N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	745	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	377	1	1767	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	490	1	1955	3	N	-0-					-0-
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

04	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	599	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	694	1	2817	3	N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1145	1	2639	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	561	1	2640	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	688	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	339	1	2265	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1839	-0-	429	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	117	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-					-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-

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
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-

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
04	2130	N	2279	-0-	149	-0-	150	1	2129	2	N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	164	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	159	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	114	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	173	1	2177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	167	1	2012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	1740	N	2643	-0-	903	-0-	154	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	165	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	150	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	170	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	147	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	131	1	2406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
05	775	N	473	-0-	-302	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
07	713	N	461	-0-	-252	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-

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
04	5100	X	6152	-0-	1052	-0-	358	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	374	1	5860	2	N	-0-					-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	364	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5756	-0-	-382	-0-	358	1	5398	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	333	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5192	-0-	-748	-0-	268	1	4923	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	47	1	663	2	N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

04	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	229	1	3236	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	246	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	234	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	172	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	254	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	256	1	3083	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

04	750	N	809	-0-	59	-0-	53	1	756	2	N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	2	N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	55	1	748	2	N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	40	1	754	2	N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	61	1	732	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2310	N	2584	-0-	274	-0-	150	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	136	1	2116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2666	N	2352	-0-	-314	-0-	146	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	124	1	1997	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	121	1	2223	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	176	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	185	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	182	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	191	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	184	1	2970	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	2960	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	4788	-0-	1248	-0-	278	1	4510	2	N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	246	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3830	-0-	-400	-0-	232	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	240	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	208	1	3357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4650	X	3490	-0-	-1160	-0-	180	1	3310	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3608	-0-	518	-0-	210	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	121	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1820	-0-	-1270	-0-	110	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1881	-0-	-1312	-0-	117	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1896	-0-	-1297	-0-	110	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	1740	-0-	-1350	-0-	90	1	1650	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	5861	-0-	2441	-0-	341	1	5520	2	N	-0-					-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	328	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	304	1	4716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	333	1	5010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	340	1	5491	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	290	1	5327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1903	-0-	-527	-0-	126	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	134	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	125	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	83	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1505	-0-	-325	-0-	115	1	1390	2	N	-0-					-0-

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
04	810	N	845	-0-	35	-0-	56	1	789	2	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	56	1	763	2	N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	42	1	797	2	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	792	2	N	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	31	1	507	2	N	-0-			-0-
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	32	1	498	2	N	-0-			-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	39	1	608	2	N	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	N	-0-			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-			-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	33	1	601	2	N	-0-			-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	120	N	149	-0-	29	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-

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
04	330	N	352	-0-	22	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	N	-0-			-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	24	1	301	2	N	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	N	-0-			-0-

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
04	660	N	701	-0-	41	-0-	46	1	655	2	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	N	-0-			-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	48	1	654	2	N	-0-			-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	2	N	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	N	-0-			-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	238	-0-	28	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	14	1	192	2	N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-			-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	7697	-0-	2927	-0-	508	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	492	1	6703	2	N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	496	1	6715	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	349	1	6630	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	499	1	6295	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	390	1	4700	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	61	1	863	2	N	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	63	1	860	2	N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	60	1	814	2	N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	43	1	825	2	N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	65	1	822	2	N	-0-					-0-
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	66	1	797	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	112	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	961	-0-	-837	-0-	66	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	694	-0-	-956	-0-	48	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	723	-0-	-1044	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	240	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	245	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3863	-0-	-397	-0-	234	1	3628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4278	X	3492	-0-	-786	-0-	217	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	650	1	10514	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	1157	1	21226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	379	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	410	1	5584	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5770	-0-	-200	-0-	397	1	5372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6169	X	5679	-0-	-490	-0-	284	1	5395	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	437	1	5508	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5790	X	5666	-0-	-124	-0-	434	1	5231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

04	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	217	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	248	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	226	1	3055	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	161	1	3061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	254	1	3209	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	255	1	3075	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

04	210	N	86	-0-	-124	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

04	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	172	1	2786	2	N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	176	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	181	1	2723	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	168	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	147	1	2696	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

04	870	N	806	-0-	-64	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	50	1	788	2	N	-0-					-0-
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	45	1	698	2	N	-0-					-0-
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	44	1	663	2	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	779	-0-	779	-0-	45	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	386	-0-	-1319	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	317	-0-	-1333	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	312	-0-	-1114	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
08	992	X	363	-0-	-629	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
09	780	X	424	-0-	-356	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-

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
04	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	107	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	108	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	103	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	110	1	1658	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	102	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					-0-

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
04	5460	X	5273	-0-	-187	-0-	348	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	367	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	358	1	4839	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5487	X	5164	-0-	-323	-0-	258	1	4903	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	392	1	4948	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	395	1	4756	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3993	-0-	33	-0-	232	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	223	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3120	-0-	-840	-0-	189	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1555	-0-	-2568	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	1476	-0-	-2647	-0-	86	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1225	-0-	-2765	-0-	63	1	1162	2	N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1320	N	1328	-0-	8	-0-	77	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	84	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	67	1	1226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6792	-0-	342	-0-	395	1	6397	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6927	-0-	-79	-0-	415	1	6512	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	396	1	6148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	405	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6582	-0-	-486	-0-	383	1	6197	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	340	1	6246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	2700	X	2806	-0-	106	-0-	185	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	197	1	2680	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	195	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	134	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	206	1	2600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	207	1	2496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	5130	X	3686	-0-	-1444	-0-	214	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	1946	-0-	-3076	-0-	117	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	289	1	4490	2	N	-0-					-0-
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	383	1	5764	2	N	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	310	1	5010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	276	1	5056	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1783	-0-	43	-0-	118	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	112	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	65	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	117	1	1479	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	115	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

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
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	30	1	479	2	N	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	4350	X	6986	-0-	2636	-0-	406	1	6580	2	N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	373	1	5848	2	N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	342	1	5312	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	297	1	4469	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	281	1	4541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4860	X	3617	-0-	-1243	-0-	187	1	3430	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	228	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	241	1	3778	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	253	1	3931	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	243	1	3929	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	201	1	3689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2471	-0-	131	-0-	144	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	145	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	151	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	144	1	2329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	600	N	2759	-0-	2159	-0-	160	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	136	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	146	1	2273	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	148	1	2232	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	143	1	2313	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1380	N	265	-0-	-1115	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
06	330	N	96	-0-	-234	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4232	-0-	2	-0-	246	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	251	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	249	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	260	1	3919	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	241	1	3894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	206	1	3773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

04	300	N	122	-0-	-178	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

04	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	219	1	3542	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	222	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2842	-0-	-848	-0-	172	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	221	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	200	1	3226	2	N	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	203	1	3721	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

04	4800	X	5309	-0-	509	-0-	309	1	5000	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	293	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4114	-0-	-686	-0-	249	1	3862	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4960	X	3626	-0-	-1334	-0-	226	1	3399	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4960	X	4375	-0-	-585	-0-	254	1	4114	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4800	X	4083	-0-	-717	-0-	211	1	3869	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

04	2430	X	2164	-0-	-266	-0-	143	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	167	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	157	1	2131	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	114	1	2171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	181	1	2287	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	180	1	2165	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

04	390	N	18	-0-	-372	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	318	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	342	1	4663	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	329	1	4457	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	224	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	341	1	4300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	348	1	4198	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	808	-0-	208	-0-	47	1	761	2	N	-0-					84
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	N	-0-					84
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	2					86
							2	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	N	-0-					86
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	N	1	1	8			86
							1	9									
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	38	1	695	2	N	1					87
							1	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 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
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	3	3	8			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	142	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	241	1	3774	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	214	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	237	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	234	1	3786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	186	1	3418	2	N	-0-					-0-

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
04	780	N	882	-0-	102	-0-	51	1	831	2	N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	6275	-0-	6275	-0-	365	1	5910	2	N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	365	1	5717	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5498	-0-	-802	-0-	333	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5208	-0-	-1302	-0-	324	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5009	-0-	-1501	-0-	292	1	4716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6270	X	4476	-0-	-1794	-0-	231	1	4245	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	6009	-0-	399	-0-	349	1	5660	2	N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	366	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5694	-0-	-366	-0-	345	1	5349	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	369	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6006	-0-	-256	-0-	350	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	298	1	5467	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2 N	20	-0-	18	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

04	4410	X	4090	-0-	-320	-0-	819	1	3257	2	N	13					183
							14	9									
05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	842	1	3471	2	N	14					197
							15	9									
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	817	1	2949	2	N	6					203
							7	9									
07	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	874	1	3093	2	N	14	192	1			25
							15	9									
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	874	1	3150	2	N	10					35
							11	9									
09	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	831	1	2980	2	N	5					40
							6	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	53	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	64	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

04	900	N	859	-0-	-41	-0-	132	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	138	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	133	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	140	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	143	1	708	2	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	2	Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	43	1	603	2	N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	945	1	7089	2	N	-0-					-0-
	05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	977	1	8252	2	N	-0-					-0-
	06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	977	1	7263	2	N	-0-					-0-
	07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	977	1	6463	2	N	-0-					-0-
	08	6851	X	6143	-0-	-708	-0-	977	1	5166	2	N	-0-					-0-
*	09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	945	1	6771	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	405	-0-	405	556	163	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	2746	1446	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	4056	1065	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	5827	1182	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5827					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	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
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	34	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	802	-0-	802	1267	323	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	3735	1630	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	6728	2433	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	8984	1506	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8984					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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	DLQ G-10		847	-0-	847 B	847	537	1	310	2	Y	-0-					61
05	DLQ G-10		899	-0-	899 B	1746	486	1	404	2	Y	8					69
							9	9									
06	3002	X	1256	-0-	-1746 B	-0-	597	1	657	2	Y	2					71
							2	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	797	1	559	2	Y	-0-					71
08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	540	1	801	2	Y	1					72
							1	9									
*09	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	774	1	842	2	Y	9					81
							10	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

04	DLQ G-10		108	-0-	108 B	-611990	17	1	90	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ G-10		130	-0-	130 B	-611860	22	1	106	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	0	N	30	-0-	30 B	-611830	5	1	25	2	Y	-0-					4
07	0	N	79	-0-	79 B	-611751	14	1	64	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	124	N	35	-0-	-89 B	-611751	6	1	29	2	Y	-0-					4
09	30	N	49	-0-	19 B	-611732	9	1	40	2	Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

04	DLQ G-10		83	-0-	83 B	-371607	13	1	68	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		338	-0-	338 B	-371269	58	1	276	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	0	N	32	-0-	32 B	-371237	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	147	-0-	147 B	-371090	26	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	111	-0-	-75 B	-371090	19	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	30	N	342	-0-	312 B	-370778	63	1	277	2	Y	2					2
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

04	DLQ G-10		187	-0-	187 B	-310888	30	1	157	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		220	-0-	220 B	-310668	38	1	182	2	Y	-0-					2
06	0	N	175	-0-	175 B	-310493	29	1	146	2	Y	-0-					2
07	0	N	240	-0-	240 B	-310253	43	1	197	2	Y	-0-					2
08	217	N	215	-0-	-2 B	-310253	38	1	177	2	Y	-0-					2
*09	180	N	259	-0-	79 B	-310174	48	1	211	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

04	DLQ G-10		154	-0-	154 B	-663170	25	1	127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		187	-0-	187 B	-662983	32	1	153	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	0	N	163	-0-	163 B	-662820	27	1	134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	N	140	-0-	140 B	-662680	25	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	140	-0-	-46 B	-662680	24	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	126	-0-	-24 B	-662680	23	1	102	2	Y	1					1
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		137	-0-	137 B	-615081	22	1 2 9	113	2	Y	2	1	1			53
05	DLQ G-10		123	-0-	123 B	-614958	21	1 1 9	101	2	Y	1	2	1			52
06	0	N	151	-0-	151 B	-614807	25	1 2 9	124	2	Y	2	1	1			53
07	0	N	139	-0-	139 B	-614668	25	1	114	2	Y	-0-	1	1			52
08	124	N	134	-0-	10 B	-614658	23	1 2 9	109	2	Y	2	5	1			49
09	150	N	97	-0-	-53 B	-614658	18	1	79	2	Y	-0-					49

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
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968 B	-692494	314	1 31 9	1623	2	Y	28	17	1			13
05	DLQ G-10		2008	-0-	2008 B	-690486	342	1 29 9	1637	2	Y	26	36	1			3
06	DLQ G-10		1869	-0-	1869 B	-688617	310	1 23 9	1536	2	Y	21	18	1			6
07	0	N	2067	-0-	2067 B	-686550	368	1 19 9	1680	2	Y	17	19	1			4
08	2015	N	1893	-0-	-122 B	-686550	329	1 17 9	1547	2	Y	15	15	1			4
*09	1860	N	2087	-0-	227 B	-686323	382	1 9 9	1696	2	Y	8					12

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
04	DLQ G-10		51	-0-	51 B	-782824	8	1	43	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10		57	-0-	57 B	-782767	10	1 1 9	46	2	Y	1	1	1			24
06	0	N	62	-0-	62 B	-782705	10	1 1 9	51	2	Y	1	1	1			24
07	0	N	81	-0-	81 B	-782624	14	1 1 9	66	2	Y	1	1	1			24
08	62	N	79	-0-	17 B	-782607	14	1 1 9	64	2	Y	1	3	1			22
09	60	N	59	-0-	-1 B	-782607	11	1	48	2	Y	-0-					22

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
04	DLQ G-10		788	-0-	788 B	-527811	724	1 43 9	21	2	Y	39	7	1			181
05	DLQ G-10		827	-0-	827 B	-526984	751	1 41 9	35	2	Y	37	181	1			37
06	DLQ G-10		797	-0-	797 B	-526187	728	1 31 9	38	2	Y	28	7	1			58
07	0	N	775	-0-	775 B	-525412	718	1 39 9	18	2	Y	35	7	1			86
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-525412					Y	13					99
09	750	N	760	-0-	10 B	-525402	711	1 31 9	18	2	Y	28					127

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	DLQ G-10		33	-0-		33 B	-86018	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-		31 B	-85987	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	6	-0-		6 B	-85981	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	23	-0-		23 B	-85958	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	32	-0-		1 B	-85957	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-		-2 B	-85957	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

04	DLQ G-10		1639	-0-		1639 B	-420603	262	1	1352	2	Y	23	14	1			11
								25	9									
05	DLQ G-10		1473	-0-		1473 B	-419130	251	1	1201	2	Y	19	27	1			3
								21	9									
06	DLQ G-10		1211	-0-		1211 B	-417919	201	1	996	2	Y	13	11	1			5
								14	9									
07	0	N	1197	-0-		1197 B	-416722	213	1	973	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
08	837	N	1073	-0-		236 B	-416486	186	1	877	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
09	810	N	933	-0-		123 B	-416363	171	1	758	2	Y	4					7
								4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
*09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
09	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

04	DLQ G-10		4439	-0-		4439 B	4439	709	1	3661	2	Y	63	38	1			30
								69	9									
05	DLQ G-10		4747	-0-		4747 B	9186	809	1	3870	2	Y	62	86	1			6
								68	9									
06	12956	X	3770	-0-		-9186 B	-0-	626	1	3100	2	Y	40	35	1			11
								44	9									
07	3581	X	3581	-0-		-0- B	-0-	638	1	2910	2	Y	30	33	1			8
								33	9									
08	5549	X	5549	-0-		-0- B	-0-	964	1	4538	2	Y	43	43	1			8
								47	9									
*09	4477	X	4477	-0-		-0- B	-0-	820	1	3636	2	Y	19					27
								21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		113	-0-	113 B	-78776	18	1 2 9	93	2	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		93	-0-	93 B	-78683	16	1 1 9	76	2	Y	1	2	1			-0-
06	0	N	81	-0-	81 B	-78602	13	1 1 9	67	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	86	-0-	86 B	-78516	15	1 1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-78516	14	1 1 9	66	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	70	-0-	-20 B	-78516	13	1	57	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		5030	-0-	5030 B	-74627	803	1 78 9	4149	2	Y	71	43	1			33
05	DLQ G-10		4949	-0-	4949 B	-69678	843	1 72 9	4034	2	Y	65	90	1			8
06	0	X	4778	-0-	4778 B	-64900	793	1 57 9	3928	2	Y	52	45	1			15
07	0	X	4745	-0-	4745 B	-60155	845	1 43 9	3857	2	Y	39	44	1			10
08	4836	X	4862	-0-	26 B	-60129	845	1 42 9	3975	2	Y	38	39	1			9
*09	4680	X	4771	-0-	91 B	-60038	874	1 22 9	3875	2	Y	20					29

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311 B	-287636	375	1	1936	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2331	-0-	2331 B	-285305	403	1	1928	2	Y	-0-					1
06	0	N	2233	-0-	2233 B	-283072	375	1	1858	2	Y	-0-					1
07	0	N	2160	-0-	2160 B	-280912	388	1	1772	2	Y	-0-					1
08	2325	N	2152	-0-	-173 B	-280912	377	1	1775	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2186	-0-	-34 B	-280912	402	1	1784	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		603	-0-	603 B	603	96	1 10 9	497	2	Y	9	5	1			5
05	DLQ G-10		218	-0-	218 B	821	37	1 3 9	178	2	Y	3	4	1			4
06	1355	X	534	-0-	-821 B	-0-	89	1 6 9	439	2	Y	5	5	1			4
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	56	1 3 9	256	2	Y	3	3	1			4
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	46	1 2 9	214	2	Y	2	4	1			2
*09	540	N	136	-0-	-404 B	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1073	-0-	1073 B	-555998	174	1	899	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		678	-0-	678 B	-555320	117	1	561	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2329	-0-	2329 B	-552991	391	1	1938	2	Y	-0-					1
07	0	N	1501	-0-	1501 B	-551490	270	1	1231	2	Y	-0-					1
08	682	N	1873	-0-	1191 B	-550299	328	1	1545	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1679	-0-	149 B	-550150	309	1	1370	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14	-0-	14 B	-87442	2	1	12	2	Y	-0-					32
05	DLQ G-10		13	-0-	13 B	-87429	2	1	11	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		12	-0-	12 B	-87417	2	1	10	2	Y	-0-					32
07	0	N	24	-0-	24 B	-87393	4	1	20	2	Y	-0-					32
08	13	N	39	-0-	26 B	-87367	7	1	32	2	Y	-0-					32
09	12	N	28	-0-	16 B	-87351	5	1	23	2	Y	-0-					32

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
04	DLQ G-10		111	-0-	111 B	-9371	18	1	91	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		99	-0-	99 B	-9272	17	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	0	N	104	-0-	104 B	-9168	17	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	97	-0-	97 B	-9071	17	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	98	-0-	5 B	-9066	17	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	90	N	94	-0-	4 B	-9062	17	1	76	2	Y	1					1
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1449	-0-	1449 B	1449	231	1	1196	2	Y	20	12	1			10
							22	9									
05	DLQ G-10		1492	-0-	1492 B	2941	254	1	1217	2	Y	19	27	1			2
							21	9									
06	4417	X	1476	-0-	-2941 B	-0-	245	1	1213	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	266	1	1216	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	240	1	1129	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	264	1	1171	2	Y	6					9
							7	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2134	-0-	2134 B	2134	341	1	1760	2	Y	30	18	1			14
							33	9									
05	DLQ G-10		2104	-0-	2104 B	4238	358	1	1715	2	Y	28	38	1			4
							31	9									
06	6267	X	2029	-0-	-4238 B	-0-	337	1	1668	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	349	1	1592	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	333	1	1569	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	334	1	1480	2	Y	8					12
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

04	DLQ G-10		5156	-0-	5156 B	5156	836	1	4320	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		5417	-0-	5417 B	10573	936	1	4481	2	Y	-0-					3
06	15243	X	4670	-0-	-10573 B	-0-	784	1	3886	2	Y	-0-					3
07	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	909	1	4148	2	Y	-0-					3
08	5394	X	4429	-0-	-965 B	-0-	776	1	3653	2	Y	-0-					3
09	5220	X	3435	-0-	-1785 B	-0-	632	1	2803	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

04	DLQ G-10		1448	-0-	1448 B	1448	235	1	1213	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482 B	2930	256	1	1226	2	Y	-0-					7
06	4376	X	1446	-0-	-2930 B	-0-	243	1	1203	2	Y	-0-					7
07	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	286	1	1307	2	Y	-0-					7
08	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	259	1	1219	2	Y	-0-					7
*09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	264	1	1169	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

04	DLQ G-10		1219	-0-	1219 B	1219	195	1	1005	2	Y	17	10	1			9
							19	9									
05	DLQ G-10		919	-0-	919 B	2138	157	1	749	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2832	X	694	-0-	-2138 B	-0-	115	1	570	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	156	1	713	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	148	1	697	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	142	1	631	2	Y	4					6
							4	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		952	-0-	952 B	952		152	1	786	2	Y	13	8	1			6
								14	9									
05	DLQ G-10		926	-0-	926 B	1878		158	1	754	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
06	2674	X	796	-0-	-1878 B	-0-		132	1	655	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-		149	1	681	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
08	930	N	813	-0-	-117 B	-0-		141	1	664	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
*09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-		153	1	677	2	Y	3					5
								3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-		219	1	1134	2	N	20	12	1			20
								22	9									
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-		133	1	636	2	N	10	14	1			16
								11	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-		322	1	1595	2	N	20	18	1			18
								22	9									
07	1395	N	1100	-0-	-295 B	-0-		196	1	894	2	N	9	10	1			17
								10	9									
08	775	N	577	-0-	-198 B	-0-		100	1	471	2	N	5	20	1			2
								6	9									
09	1350	N	373	-0-	-977 B	-0-		68	1	303	2	N	2					4
								2	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-		765	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-		133	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-		223	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	237	-0-	-543 B	-0-		237	2			Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

04	DLQ G-10		3089	-0-	3089 B	3089		295	1	2720	2	Y	67					110
								74	9									
05	6633	X	3544	-0-	-3089 B	-0-		295	1	3209	2	Y	36					146
								40	9									
06	3570	X	2741	-0-	-829 B	-0-		295	1	2303	2	Y	130	115	8			161
								143	9									
07	3689	X	3067	-0-	-622 B	-0-		295	1	2771	2	Y	1					162
								1	9									
08	3534	X	3055	-0-	-479 B	-0-		295	1	2662	2	Y	89	183	1	17	8	51
								98	9									
09	3420	X	3141	-0-	-279 B	-0-		295	1	2836	2	Y	9					60
								10	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

04	DLQ G-10		2088	-0-	2088 B	2088		260	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	4035	X	1947	-0-	-2088 B	-0-		260	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1855	-0-	-185 B	-0-		260	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1828	-0-	-342 B	-0-		260	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1502	-0-	-451 B	-0-		260	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1583	-0-	-277 B	-0-		260	1	1323	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

04	DLQ G-10	252	-0-	252 B	252	25	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	747 N	495	-0-	-252 B	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	25	1	436	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

04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					152
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					152
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					152
07	961 N	411	-0-	-550 B	-0-	411	2			N	-0-					152
08	775 N	417	-0-	-358 B	-0-	417	2			N	-0-					152
09	690 N	334	-0-	-356 B	-0-	334	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					111
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					111
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					111
07	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90	2			N	-0-					111
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					111
*09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

*10	14B2	EXT	1	-0-	1 B	3	1	2		N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	1	-0-	1 B	4	1	2		N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1 B	5	1	2		N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	6	1	2		N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	7	1	2		N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1	-0-	1 B	8	1	2		N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	1	-0-	1 B	9	1	2		N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	1	-0-	1 B	10	1	2		N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	1	-0-	1 B	11	1	2		N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	1	-0-	1 B	12	1	2		N	-0-					-0-
*08	13 X		1	-0-	-12 B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1 B	3	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	4	1	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	5	1	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1	-0-	1 B	6	1	2			N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0- B	6	5	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	114	-0-	114 B	120	114	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	104	-0-	104 B	224	104	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	61	-0-	61 B	285	61	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					70
09	14B2	EXT	82	-0-	82 B	367	82	2			N	-0-					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1 B	3	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	4	1	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	5	1	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1	-0-	1 B	6	1	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	265	-0-	265 B	271	265	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	256	-0-	256 B	527	256	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	234	-0-	234 B	761	234	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	137	-0-	137 B	898	137	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	147	-0-	147 B	1045	147	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	151	-0-	151 B	1196	151	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

04	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	26	1	408	2	N	-0-					117
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	32	1	535	2	N	5	5	1			117
							6	9									
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	32	1	535	2	N	10	10	1			117
							11	9									
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	33	1	550	2	N	-0-					117
08	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	30	1	472	2	N	-0-					117
09	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	35	1	499	2	N	5	5	1			117
							6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

04	210	N	180	-0-	-30 B	-1454	11	1	169	2	N	-0-					128
05	248	N	255	-0-	7 B	-1447	14	1	239	2	N	2	2	1			128
							2	9									
06	240	N	244	-0-	4 B	-1443	14	1	224	2	N	5	5	1			128
							6	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-1443					N	-0-					128
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-1443					N	-0-					128
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-1443					N	2	2	1			128

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	31	1	476	2	N	-0-					128
05	496	N	188	-0-	-308 B	-0-	10	1	168	2	N	9	9	1			128
							10	9									
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	34	1	562	2	N	17	17	1			128
							19	9									
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	39	1	643	2	N	-0-					128
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	37	1	566	2	N	-0-					128
*09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	2	N	9	9	1			128
							10	9									

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
04	750	N	572	-0-	-178 B	-0-	35	1	537	2	N	-0-					25
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	44	1	733	2	N	11	11	1			25
							12	9									
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	43	1	705	2	N	22	22	1			25
							24	9									
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	42	1	705	2	N	-0-					25
08	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	45	1	690	2	N	-0-					25
09	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	47	1	674	2	N	11	11	1			25
							12	9									

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
04	5280	X	3764	-0-	-1516 B	-0-	219	1	3407	2	N	125	178	1			43
							138	9									
05	4371	X	2273	-0-	-2098 B	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					43
06	5460	X	2975	-0-	-2485 B	-0-	170	1	2805	2	N	-0-					43
07	5642	X	3161	-0-	-2481 B	-0-	179	1	2982	2	N	-0-					43
08	5642	X	2833	-0-	-2809 B	-0-	160	1	2487	2	N	169	176	1			36
							186	9									
09	3750	X	2437	-0-	-1313 B	-0-	159	1	2278	2	N	-0-					36

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	1740	N	1589	-0-	-151 B	-0-	96	1	1493	2	N	-0-					134
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	108	1	1792	2	N	18	18	1			134
							20	9									
06	1680	N	1222	-0-	-458 B	-0-	67	1	1114	2	N	37	37	1			134
							41	9									
07	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	93	1	1544	2	N	-0-					134
08	1922	N	1767	-0-	-155 B	-0-	107	1	1660	2	N	-0-					134
09	1230	N	1210	-0-	-20 B	-0-	78	1	1111	2	N	19	19	1			134
							21	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

04	4620	X	3785	-0-	-835 B	-0-	229	1	3556	2	N	-0-					21
05	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	299	1	4981	2	N	46	46	1			21
							51	9									
06	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	291	1	4805	2	N	92	92	1			21
							101	9									
07	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	284	1	4743	2	N	-0-					21
08	5332	X	4604	-0-	-728 B	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					21
09	5190	X	4801	-0-	-389 B	-0-	310	1	4439	2	N	47	47	1			21
							52	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
09	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

04	3990	X	3132	-0-	-858 B	-0-	189	1	2943	2	N	-0-					26
05	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	251	1	4181	2	N	40	40	1			26
							44	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	248	1	4101	2	N	80	80	1			26
							88	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	237	1	3948	2	N	-0-					26
08	4464	X	3758	-0-	-706 B	-0-	228	1	3529	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	4440	X	3972	-0-	-468 B	-0-	256	1	3671	2	N	41	41	1			26
							45	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2385	-0-	-495 B	-0-	144	1	2241	2	N	-0-					85
05	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	174	1	2894	2	N	29	29	1			85
							32	9									
06	3060	X	2929	-0-	-131 B	-0-	163	1	2701	2	N	59	59	1			85
							65	9									
07	3162	X	3027	-0-	-135 B	-0-	171	1	2856	2	N	-0-					85
08	3162	X	2865	-0-	-297 B	-0-	174	1	2691	2	N	-0-					85
09	3000	X	2024	-0-	-976 B	-0-	130	1	1861	2	N	30	30	1			85
							33	9									

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
04	1440	N	720	-0-	-720	-0-	361	1	330	2	N	26					147
							29	9									
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	369	1	490	2	N	25					172
							28	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	450	1	531	2	N	16					188
							18	9									
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	339	1	398	2	N	-0-					188
08	899	N	447	-0-	-452	-0-	242	1	205	2	N	-0-	154	1			34
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	372	1	451	2	N	-0-					34

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	715	1	653	2	N	1					48
							1	9									
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	449	1	594	2	N	7					55
							8	9									
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	424	1	500	2	N	8					63
							9	9									
07	1426	N	974	-0-	-452	-0-	449	1	525	2	N	-0-					63
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	522	1	441	2	N	-0-					63
09	930	N	652	-0-	-278	-0-	295	1	357	2	N	-0-					63

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745	104	1	1627	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3861	119	1	1985	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	1800	N	1642	-0-	-158	3703	97	1	1535	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	3100	N	1364	-0-	-1736	1967	95	1	1259	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3100	N	1706	-0-	-1394	573	121	1	1576	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	267 206	1 9	4188	2	Y	187	158	1			47
05	DLQ G-10		3864	-0-	3864	8525	207 221	1 9	3436	2	Y	201	204	1			44
06	13012	X	4487	-0-	-8525	-0-	256 202	1 9	4029	2	Y	184	182	1			46
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214 168	1 9	2845	2	Y	153	160	1			39
08	5177	X	1999	-0-	-3178	-0-	136 87	1 9	1776	2	Y	79	84	1			34
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	159 91	1 9	2495	2	Y	83	70	1			21
05	DLQ G-10		2346	-0-	2346	5091	129 70	1 9	2147	2	Y	64	71	1			14
06	8311	X	3220	-0-	-5091	-0-	187 78	1 9	2955	2	Y	71	67	1			18
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	144 55	1 9	1911	2	Y	50	55	1			13
08	3131	X	2500	-0-	-631	-0-	174 62	1 9	2264	2	Y	56	45	1			24
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	DLQ G-10		474	-0-	474	474	28 8	1 9	438	2	Y	7	9	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-	2	1			-0-
06	474	X	-0-	-0-	-474	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	166 69	1 9	2608	2	Y	63	52	1			16
05	DLQ G-10		2797	-0-	2797	5640	155 58	1 9	2584	2	Y	53	57	1			12
06	9270	X	3630	-0-	-5640	-0-	213 67	1 9	3350	2	Y	61	58	1			15
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	209 66	1 9	2788	2	Y	60	60	1			15
08	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	202 52	1 9	2631	2	Y	47	42	1			20
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					20

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

04	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	267	1	4177	2	Y	90	74	1			23
							99	9									
05	DLQ G-10		4088	-0-	4088	8631	226	1	3757	2	Y	95	97	1			21
							105	9									
06	12669	X	4038	-0-	-8631	-0-	236	1	3724	2	Y	71	74	1			18
							78	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	245	1	3256	2	Y	68	68	1			18
							75	9									
08	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	264	1	3439	2	Y	62	53	1			27
							68	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					27

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	151	1	2374	2	Y	90	72	1			23
							99	9									
05	1984	X	281	-0-	-1703	-0-	15	1	255	2	Y	10	31	1			2
							11	9									
06	1800	X	345	-0-	-1455	-0-	20	1	315	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	152	1	2018	2	Y	51	40	1			13
							56	9									
08	2697	X	1561	-0-	-1136	-0-	109	1	1418	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					13

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	118	1	1843	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3834	104	1	1734	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	5646	X	1812	-0-	-3834	-0-	108	1	1694	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	2077	X	1532	-0-	-545	-0-	109	1	1414	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	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

04	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	1368	13	1	1348	3	Y	6	7	0						8
							7	9												
05	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	3035	33	1	1625	3	Y	8	8	0						8
							9	9												
06	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	4680	6	1	1633	3	Y	5	7	0						6
							6	9												
07	3100	N	1505	-0-	-1595	3085	36	1	1458	3	Y	10	10	0						6
							11	9												
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3085					Y	NO RPT								6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3085					Y	NO RPT								6

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
04	DLQ G-10		2136	-0-		2136	3271	19 98	1 9	2019	3	Y	89	109	0			111
05	DLQ G-10		2464	-0-		2464	5735	54 138	1 9	2272	3	Y	125	123	0			113
06	DLQ G-10		2422	-0-		2422	8157	9 90	1 9	2323	3	Y	82	111	0			84
07	10803	X	2646	-0-		-8157	-0-	60 122	1 9	2464	3	Y	111	130	0			65
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	2160	X	NO RPT	-0-		-2160	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		466	-0-		466	466	5	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-		529	995	11	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		380	-0-		380	1375	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	1730	N	355	-0-		-1375	-0-	9	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 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
04	DLQ G-10		1515	-0-		1515	1515	14	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1906	-0-		1906	3421	38	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1669	-0-		1669	5090	6	1	1663	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1868	-0-		-1232	3858	45	1	1823	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	3858					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	3858					Y	NO RPT					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2140	-0-		2140	2140	20 19	1 9	2101	3	Y	17	21	0			22
05	DLQ G-10		2181	-0-		2181	4321	42 26	1 9	2113	3	Y	24	24	0			22
06	DLQ G-10		2058	-0-		2058	6379	8 18	1 9	2032	3	Y	16	22	0			16
07	3100	N	2154	-0-		-946	5433	51 26	1 9	2077	3	Y	24	26	0			14
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	5433					Y	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	5433					Y	NO RPT					14

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1078	-0-		1078	1078	10	1	1032	3	Y	33	41	0			43
								36	9									
05	DLQ G-10		1190	-0-		1190	2268	23	1	1115	3	Y	47	47	0			43
								52	9									
06	DLQ G-10		901	-0-		901	3169	3	1	864	3	Y	31	42	0			32
								34	9									
07	3100	N	786	-0-		-2314	855	18	1	721	3	Y	43	50	0			25
								47	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	855					Y	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	855					Y	NO RPT					25

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2043	-0-		2043	2043	19	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1912	-0-		1912	3955	38	1	1874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-		178	4133	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	826	-0-		-2274	1859	20	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1859					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1859					Y	NO RPT					-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		520	-0-		520	520	5	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1131	-0-		1131	1651	22	1	1109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1052	-0-		1052	2703	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1362	-0-		-1738	965	33	1	1329	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	965					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	965					Y	NO RPT					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		305	-0-		305	305	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		681	-0-		681	986	13	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		371	-0-		371	1357	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	1688	N	331	-0-		-1357	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		184	-0-		184	184	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		199	-0-		199	383	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	383					Y	-0-					-0-
07	589	N	206	-0-		-383	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

04	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	726	1	2109	2	N	94					302
							103	9									
05	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	710	1	2123	2	N	65	191	1			176
							72	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	744	1	2258	2	N	82	178	1			80
							90	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	823	1	2477	2	N	75					155
							83	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	823	1	2325	2	N	28					183
							31	9									
09	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	793	1	2154	2	N	20					203
							22	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	627	1	1821	2	N	88					263
							97	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	570	1	1705	2	N	84	191	1			156
							92	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	556	1	1689	2	N	46					202
							51	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	615	1	1848	2	N	26					228
							29	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	621	1	1756	2	N	-0-					228
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	673	1	1827	2	N	-0-					228

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	95	1	275	2	N	15					50
							17	9									
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	211	1	629	2	N	8					58
							9	9									
06	840	N	228	-0-	-612	-0-	57	1	171	2	N	-0-					58
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	85	1	256	2	N	12					70
							13	9									
08	837	N	281	-0-	-556	-0-	73	1	205	2	N	3					73
							3	9									
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	24	1	66	2	N	2					75
							2	9									

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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1251	3	69	9	N	63					233
05	1922	N	856	-0-	-1066	-0-	790	3	66	9	N	60					293
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	959	3	83	9	N	75					368
07	1364	N	946	-0-	-418	-0-	830	3	116	9	N	105	359	1			114
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	728	3	42	9	N	38					152
09	1050	N	444	-0-	-606	-0-	426	3	18	9	N	16					168

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
04	16470	X	13963	-0-	-2507	-0-	12777	2	1186	9	N	1078	1220	1			102
05	17019	X	14477	-0-	-2542	-0-	13019	2	1458	9	N	1325	1120	1			307
06	16020	X	13585	-0-	-2435	-0-	12754	2	831	9	N	755	992	1			70
07	16523	X	13729	-0-	-2794	-0-	12373	2	1356	9	N	1233	989	1			314
08	15376	X	12827	-0-	-2549	-0-	11859	2	968	9	N	880	868	1			326
09	14010	X	10388	-0-	-3622	-0-	9640	2	748	9	N	680	852	1			154

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
04	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	26304	2	2101	9	N	1910	1813	1			354
05	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	25078	2	1613	9	N	1466	1701	1			119
06	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	22844	2	1762	9	N	1602	1449	1			272
07	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	24035	2	1755	9	N	1595	1700	1			167
08	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	23707	2	1561	9	N	1419	1466	1			120
*09	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	21102	2	1854	9	N	1685	1491	1			314

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
04	2940	X	1512	-0-	-1428	-0-	1231	2	281	9	N	255	182	1			195
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	114	1	2537	2	N	28	183	1			40
							31	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	111	1	2492	2	N	424	187	1			277
							466	9									
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	111	1	2459	2	N	169	361	1			85
							186	9									
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	117	1	2511	2	N	219	181	1			123
							241	9									
09	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	113	1	2361	2	N	254	237	1			140
							279	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2516	2	171	9	N	155	183	1			175
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2527	2	N	318	366	1			127
							350	9									
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	108	1	2419	2	N	110					237
							121	9									
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	114	1	2523	2	N	137	182	1			192
							151	9									
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	117	1	2513	2	N	133	183	1			142
							146	9									
09	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	109	1	2283	2	N	132	183	1			91
							145	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
04	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	3022	2	162	9	N	147					224
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	133	1	2968	2	N	137	184	1			177
							151	9									
06	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	126	1	2841	2	N	113	176	1			114
							124	9									
07	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	132	1	2908	2	N	124					238
							136	9									
08	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	136	1	2918	2	N	113	182	1			169
							124	9									
09	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	132	1	2778	2	N	151	183	1			137
							166	9									

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
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1469	2	58	9	N	53	180	1			85
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	66	1	1460	2	N	64					149
							70	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	N	60					209
							66	9									
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	65	1	1427	2	N	51	178	1			82
							56	9									
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	68	1	1455	2	N	52					134
							57	9									
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	65	1	1356	2	N	63					197
							69	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

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
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	243	2	35	9	N	32					133
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

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
04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12633	2	315	9	Y	286	260	1			105
05	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	572	1	12736	2	Y	340	364	1			81
							374	9									
06	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	576	1	12953	2	Y	287	295	1			73
							316	9									
07	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	608	1	13431	2	Y	377	324	1			126
							415	9									
08	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	612	1	13182	2	Y	361	399	1			88
							397	9									
09	13590	X	13586	-0-	-4	-0-	603	1	12643	2	Y	309	320	1			77
							340	9									

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

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
04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	16726	2	435	9	Y	395	359	1			145
05	18972	X	17893	-0-	-1079	-0-	747	1	16631	2	Y	468	502	1			111
							515	9									
06	18360	X	16940	-0-	-1420	-0-	703	1	15800	2	Y	397	407	1			101
							437	9									
07	18972	X	17250	-0-	-1722	-0-	735	1	16226	2	Y	263	276	1			88
							289	9									
08	18383	X	17181	-0-	-1202	-0-	754	1	16242	2	Y	168	215	1			41
							185	9									
09	17310	X	16137	-0-	-1173	-0-	727	1	15252	2	Y	144	149	1			36
							158	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6002	2	198	9	Y	180	164	1			66
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	276	1	6150	2	Y	214	229	1			51
							235	9									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	257	1	5774	2	Y	181	186	1			46
							199	9									
07	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	261	1	5758	2	Y	131	133	1			44
							144	9									
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	251	1	5400	2	Y	91	113	1			22
							100	9									
09	6150	X	4826	-0-	-1324	-0-	216	1	4523	2	Y	79	81	1			20
							87	9									

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12204	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	13020	X	12800	-0-	-220	-0-	550	1	12244	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	12600	X	11911	-0-	-689	-0-	507	1	11400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	12989	X	12563	-0-	-426	-0-	541	1	11960	2	Y	56	38	1			19
							62	9									
08	12803	X	12309	-0-	-494	-0-	543	1	11689	2	Y	70	72	1			17
							77	9									
09	12390	X	11708	-0-	-682	-0-	530	1	11112	2	Y	60	62	1			15
							66	9									

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17696	2	76	9	Y	69	63	1			25
05	19437	X	18714	-0-	-723	-0-	800	1	17824	2	Y	82	88	1			19
							90	9									
06	18810	X	17852	-0-	-958	-0-	757	1	17018	2	Y	70	71	1			18
							77	9									
07	19344	X	18226	-0-	-1118	-0-	784	1	17323	2	Y	108	90	1			36
							119	9									
08	18724	X	17990	-0-	-734	-0-	793	1	17076	2	Y	110	119	1			27
							121	9									
09	18120	X	16926	-0-	-1194	-0-	765	1	16058	2	Y	94	97	1			24
							103	9									

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 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
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	675	2	309	9	Y	281	256	1			103
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	334	358	1			79
							367	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	283	290	1			72
							311	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	362	313	1			121
							398	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	345	382	1			84
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	296	306	1			74
							326	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	339	1			137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	475	1			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	385	1			96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	416	1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	507	1			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	393	406	1			98

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30630	X	21444	-0-	-9186	-0-	195	1	20819	2	N	391	373	1	405
							430	9							
05	28768	X	20338	-0-	-8430	-0-	279	1	19665	2	N	358	550	1	213
							394	9							
06	27210	X	18095	-0-	-9115	-0-	270	1	17509	2	N	287	216	1	284
							316	9							
07	28117	X	17505	-0-	-10612	-0-	279	1	16888	2	N	307	379	1	212
							338	9							
08	25668	X	17259	-0-	-8409	-0-	279	1	16508	2	N	429	566	1	75
							472	9							
09	21450	X	14498	-0-	-6952	-0-	255	1	13912	2	N	301	188	1	188
							331	9							

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3300	-0-	-1590	-0-	45	1	3128	2	N	115	190	1	216
							127	9							
05	4309	X	3153	-0-	-1156	-0-	342	1	2721	2	N	82	195	1	103
							90	9							
06	3930	X	2943	-0-	-987	-0-	339	1	2530	2	N	67			170
							74	9							
07	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	372	1	2784	2	N	189	189	1	170
							208	9							
08	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	368	1	2683	2	N	88			258
							97	9							
09	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	339	1	2261	2	N	70	191	1	137
							77	9							

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	7748	-0-	-5032	-0-	90	1	7293	2	N	332	191	1	323
							365	9							
05	11873	X	9571	-0-	-2302	-0-	279	1	8950	2	N	311	401	1	233
							342	9							
06	9870	X	8891	-0-	-979	-0-	270	1	8317	2	N	276	358	1	151
							304	9							
07	10044	X	8715	-0-	-1329	-0-	279	1	8105	2	N	301	189	1	263
							331	9							
08	9734	X	7947	-0-	-1787	-0-	279	1	7348	2	N	291	381	1	173
							320	9							
09	9270	X	6698	-0-	-2572	-0-	255	1	6145	2	N	271	194	1	250
							298	9							

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11679 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	164	-0-	164	164	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	188	-0-	188	352	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	532 N	180	-0-	-352	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
*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
03	5301		3956	-0-	-1345	-0-	3956	2			N	-0-					122
04	4830	#	3372	-0-	-1458	-0-	3372	2			N	-0-					122
05	4991	#	3607	-0-	-1384	-0-	3607	2			N	-0-					122
06	4380	#	3209	-0-	-1171	-0-	3209	2			N	-0-					122
07	4247	#	3438	-0-	-809	-0-	3438	2			N	-0-					122
08	3968	#	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					122
09	3480	#	2700	-0-	-780	-0-	2700	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

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	2	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	38	1	100	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				132
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	18	9	N	16				148
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4				152
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	-0-	807	2			N	-0-				152
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				152
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1				153

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	5748	-0-	2648	2648	5748	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4090	-0-	1090	3738	4090	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

04	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					17
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	249	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	242	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	283	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	254	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	235	1	1168	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

04	DLQ G-10		381	-0-	381	381	107	1	271	2	Y	3					11
							3	9									
05	841	N	460	-0-	-381	-0-	97	1	352	2	Y	10					21
							11	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	353	2	Y	5					26
							6	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	118	1	316	2	Y	2					28
							2	9									
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	116	1	282	2	Y	-0-					28
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	115	1	293	2	Y	4					32
							4	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

04	900	N	526	-0-	-374	-0-	149	1	377	2	N	-0-					77
05	1085	N	671	-0-	-414	-0-	144	1	526	2	N	1					78
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	162	1	603	2	N	6					84
							7	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					84
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	165	1	401	2	N	2					86
							2	9									
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	132	1	336	2	N	-0-					86

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

04	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	494	1	1249	2	Y	3					11
							3	9									
05	2500	N	2538	-0-	38	1784	545	1	1982	2	Y	10					21
							11	9									
06	3000	N	2389	-0-	-611	1173	505	1	1878	2	Y	5					26
							6	9									
07	3100	N	2248	-0-	-852	321	612	1	1634	2	Y	2					28
							2	9									
08	2542	N	1637	-0-	-905	-0-	478	1	1159	2	Y	-0-					28
09	2400	N	1799	-0-	-601	-0-	506	1	1289	2	Y	4					32
							4	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	100	1	253	2	N	3					10
							3	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	342	2	N	10					20
							11	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	73	1	271	2	N	5					25
							6	9									
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	98	1	263	2	N	2					27
							2	9									
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	99	1	240	2	N	-0-					27
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	93	1	237	2	N	4					31
							4	9									

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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	230	2	N	3					11
							3	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	90	1	327	2	N	10					21
							11	9									
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	79	1	293	2	N	5					26
							6	9									
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	80	1	214	2	N	2					28
							2	9									
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	84	1	205	2	N	-0-					28
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	75	1	191	2	N	4					32
							4	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

04	DLQ G-10		374	-0-	374	374	106	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	989	N	615	-0-	-374	-0-	133	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	128	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	168	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	2	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	63	1	159	2	Y	3					11
							3	9									
05	528	N	303	-0-	-225	-0-	63	1	229	2	Y	10					21
							11	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	47	1	175	2	Y	5					26
							6	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	61	1	162	2	Y	2					28
							2	9									
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	63	1	152	2	Y	-0-					28
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	44	1	111	2	Y	4					32
							4	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2998	-0-	2998	2998	815	1	2182	2	Y	1					50
							1	9									
05	5592	X	2594	-0-	-2998	-0-	766	1	1822	2	Y	5					55
							6	9									
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	856	1	2093	2	Y	4					59
							4	9									
07	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	610	1	1406	2	Y	1					60
							1	9									
08	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	614	1	1177	2	Y	-0-					60
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	750	1	1598	2	Y	14					74
							15	9									

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
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	212	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	259	1	2263	2	N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	314	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	476	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2228	-0-	-283	-0-	433	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	399	1	1752	2	N	-0-					-0-

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
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	581	1	5148	2	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	552	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2999	-0-	-601	-0-	381	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					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
04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	1408	143	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2795	142	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1220	-0-	-80	2715	155	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1209	-0-	-1891	824	235	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	2052	N	1228	-0-	-824	-0-	239	1	989	2	Y	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	241	1	1061	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

04	90 N	1851	-0-	1761	-0-	113	1	1737	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	143	1	1747	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	193	1	1801	2	N	-0-					1
07	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	127	1	1679	2	N	-0-					1
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2040 N	1767	-0-	-273	-0-	101	1	1666	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

04	14B2 EXT	221	-0-	221	-0-	13	1	207	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	79	-0-	79	121	8	1	71	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					-0-
*09	121 X	-0-	-0-	-121	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

04	0 N	157	-0-	157	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
05	341 N	105	-0-	-236	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

04	4500	X	2759	-0-	-1741	-0-	168 1 1 9	2590	2	N	1	1	1			2
05	4650	X	3106	-0-	-1544	-0-	235 1 1 9	2870	2	N	1	2	1			1
06	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	314 1	2926	2	N	-0-					1
07	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	207 1 1 9	2738	2	N	1					2
08	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	166 1	2840	2	N	-0-	1	1			1
09	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	154 1	2553	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

04	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	135 1 1 9	2084	2	N	1	1	1			1
05	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	173 1 1 9	2111	2	N	1	1	1			1
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	235 1	2194	2	N	-0-					1
07	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	152 1 1 9	2007	2	N	1					2
08	2294	X	1347	-0-	-947	-0-	74 1	1273	2	N	-0-	1	1			1
*09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	147 1	2441	2	N	-0-					1

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

04	1	N	297	-0-	296	-0-	18 1	279	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67 1	821	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41 1	380	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61 1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	429	-0-	-470	-0-	24 1	405	2	N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	20 1	336	2	N	-0-					-0-

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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		601	-0-	601	601	119	1	482	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		698	-0-	698	1299	145	1	553	2	Y	-0-					1
06	1300	N	533	-0-	-767	532	122	1	411	2	Y	-0-					1
07	995	N	463	-0-	-532	-0-	81	1	382	2	Y	-0-					1
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	121	1	424	2	Y	-0-					1
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	109	1	358	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	1607	-0-	1607	-0-	98	1	1508	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	129	1	1568	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	158	1	1469	2	Y	-0-			1
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	2	Y	-0-			1
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	279	1	4308	2	Y	1					1
							1	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	236	1	3640	2	Y	1					2
							1	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	224	1	3511	2	Y	-0-					2
08	3162	X	911	-0-	-2251	-0-	51	1	860	2	Y	-0-	1	1			1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1

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
04	0	X	14119	-0-	14119	-0-	861	1	13248	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
05	23126	X	13905	-0-	-9221	-0-	1053	1	12845	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
06	20040	X	13069	-0-	-6971	-0-	1266	1	11801	2	Y	2					8
							2	9									
07	17949	X	12060	-0-	-5889	-0-	849	1	11209	2	Y	2					10
							2	9									
08	15779	X	11166	-0-	-4613	-0-	617	1	10547	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
09	14130	X	10079	-0-	-4051	-0-	574	1	9504	2	Y	1					7
							1	9									

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
04	0	X	7219	-0-	7219	-0-	440	1	6773	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	602	1	7337	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	762	1	7097	2	Y	2					5
							2	9									
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	537	1	7093	2	Y	1					6
							1	9									
08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	420	1	7176	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	399	1	6602	2	Y	-0-					4

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
04	0	N	1684	-0-	1684	-0-	103	1	1580	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	147	1	1793	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	205	1	1910	2	Y	-0-					1
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	142	1	1869	2	Y	-0-					1
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	106	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	105	1	1740	2	Y	-0-					1

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
04	0	X	3038	-0-	3038	-0-	185	1	2850	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	239	1	2920	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	296	1	2763	2	Y	1					2
							1	9									
07	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	202	1	2673	2	Y	-0-					2
08	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	149	1	2544	2	Y	-0-	1	1			1
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	137	1	2269	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

04	0	N	218	-0-	218	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

04	0	N	434	-0-	434	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					18
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	16	1	191	2	N	-0-					18
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					18
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					18
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					18
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	2	N	-0-					18

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

04	9	N	142	-0-	133	-0-	9	1	133	2	N	-0-					27
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	N	-0-					27
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	2	N	-0-					27
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	N	-0-					27
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					27
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					27

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
04	0	N	342	-0-	342	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-

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
04	30	N	441	-0-	411	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	1755	2	N	1	1	1			22
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	1851	2	N	1	1	1			22
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					22
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					22
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	1962	2	N	1	1	1			22
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

04	1830	N	728	-0-	-1102	-0-	40	1	688	2	N	-0-					1
05	1891	N	847	-0-	-1044	-0-	52	1	795	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	117	1	1802	2	N	1					1
							1	9									
07	3100	N	3124	-0-	24	24	188	1	2936	2	N	-0-					1
08	2978	N	2954	-0-	-24	-0-	165	1	2788	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	165	1	2820	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

04	2670	N	3083	-0-	413	-0-	170	1	2912	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	165	1	2532	2	N	1					2
							1	9									
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	167	1	2614	2	N	-0-					2
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	156	1	2637	2	N	-0-	1	1			1
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	146	1	2502	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

04	600	N	792	-0-	192	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	31	1	481	2	N	1					1
							1	9									
07	620	N	439	-0-	-181	-0-	26	1	413	2	N	-0-					1
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	27	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	629	-0-	629	-0-	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	693	-0-	-297	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	558	-0-	-496	-0-	34	1	524	2	N	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
07	713	N	437	-0-	-276	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	N	-0-					-0-

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
04	6870	X	4602	-0-	-2268	-0-	281	1	4318	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	7099	X	6206	-0-	-893	-0-	470	1	5732	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	757	1	7051	2	N	2					5
							2	9									
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	528	1	6973	2	N	1					6
							1	9									
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	405	1	6936	2	N	2	4	1			4
							2	9									
09	8010	X	6620	-0-	-1390	-0-	377	1	6243	2	N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	235	-0-	205	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3211	-0-	211	211	196	1	3014	2	N	1					1
							1	9									
07	3100	N	3184	-0-	84	295	191	1	2993	2	N	-0-					1
08	3100	N	2913	-0-	-187	108	163	1	2749	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1743	X	1635	-0-	-108	-0-	90	1	1545	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	322	-0-	292	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
08	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
09	360	N	198	-0-	-162	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 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
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-					7
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	N	-0-					7
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	-0-					7
07	3100	N	3901	-0-	801	801	232	1	3630	2	N	35					42
							39	9									
08	3100	N	5470	-0-	2370	3171	306	1	5161	2	N	3	1	1			44
							3	9									
*09	3000	N	4789	-0-	1789	4960	264	1	4519	2	N	5					49
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 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
04	2280	X	6051	-0-	3771	-0-	334	1	5713	2	N	4	3	1			4
							4	9									
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5216	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	385	1	5921	2	N	2					4
							2	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	273	1	4275	2	N	-0-					4
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	229	1	3863	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	242	1	4145	2	N	-0-					3

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

04	10	N	167	-0-	157	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

04	14100	X	178	-0-	-13922	-0-	10	1	168	2	N	-0-					1
05	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	4	1	61	2	N	-0-	1	1			-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	72	-0-	-238	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
08	186	X	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	1476	-0-	1326	-0-	90	1	1385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	N	1399	-0-	-771	-0-	106	1	1292	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	N	1348	-0-	-812	-0-	131	1	1217	2	N	-0-					1
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1811	2	N	-0-					1
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

04	420	N	435	-0-	15	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

04	90	N	755	-0-	665	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1095	2	N	1					1
							1	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					1
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

04	1170	N	1196	-0-	26	-0-	66	1	1129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	71	1	1094	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	61	1	940	2	N	1					1
							1	9									
07	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	63	1	990	2	N	-0-					1
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	58	1	978	2	N	-0-	1	1			-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	50	1	855	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	308	-0-	308	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	1					1
							1	9									
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	24	1	406	2	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	2381	-0-	2231	-0-	145	1	2235	2	N	1	1	1			55
							1	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-	1	1			54
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	244	1	2270	2	N	1					55
							1	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	2	N	-0-					55
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	N	1	1	1			55
							1	9									
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	121	1	2007	2	N	-0-					55

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
04	2040	N	2290	-0-	250	-0-	127	1	2162	2	N	1	1	1			50
							1	9									
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	134	1	2076	2	N	1	1	1			50
							1	9									
06	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	119	1	1836	2	N	-0-					50
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	140	1	2182	2	N	-0-					50
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					50

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
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1854	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1756	2	N	1					2
							1	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	2	N	-0-					2
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	86	1	1454	2	N	-0-	1	1			1
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1767	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

04	60	X	3525	-0-	3465	-0-	215	1	3307	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3633	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	379	1	3530	2	N	-0-					2
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	253	1	3335	2	N	1					3
							1	9									
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	211	1	3610	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3267	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

04	13	N	9545	-0-	9532	-0-	582	1	8956	2	N	6	4	1			2
							7	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2011	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					3
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	2	N	-0-					3
08	248	X	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1	1			2
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					2

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

04	3000	X	2019	-0-	-981	-0-	123	1	1895	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3100	X	1920	-0-	-1180	-0-	145	1	1774	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3000	X	1727	-0-	-1273	-0-	167	1	1560	2	N	-0-					1
07	3100	X	1979	-0-	-1121	-0-	139	1	1839	2	N	1					2
							1	9									
08	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	125	1	2135	2	N	-0-	1	1			1
*09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	672	-0-	642	-0-	41	1	630	2	N	1					39
							1	9									
05	899	N	250	-0-	-649	-0-	19	1	231	2	N	-0-	1	1			38
06	780	N	183	-0-	-597	-0-	18	1	164	2	N	1					39
							1	9									
07	682	N	204	-0-	-478	-0-	14	1	190	2	N	-0-					39
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	2	N	-0-	1	1			38
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	287	1	4422	2	N	3	3	1			16
							3	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	390	1	4757	2	N	3	3	1			16
							3	9									
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	468	1	4362	2	N	1					17
							1	9									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	364	1	4801	2	N	1					18
							1	9									
08	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	275	1	4710	2	N	-0-	2	1			16
09	4980	X	4368	-0-	-612	-0-	249	1	4119	2	N	-0-					16

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	1607	-0-	887	-0-	89	1	1518	2	N	-0-					1
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1583	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	41	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

04	30	N	611	-0-	581	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
08	651	N	426	-0-	-225	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	28	1	469	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

04	60	N	394	-0-	334	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	1					1
							1	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-					1
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	956	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	138	1	2119	2	N	1	1	1			30
							1	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			29
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	173	1	1609	2	N	-0-					29
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	2	N	1					30
							1	9									
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	163	1	2794	2	N	-0-	1	1			29
*09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	162	1	2687	2	N	1					30
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

04	30	N	524	-0-	494	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	54	1	500	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	28	1	472	2	N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	159	1	2443	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	282	1	3443	2	N	-0-	1	1			47
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	318	1	2964	2	N	1					48
							1	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	261	1	3446	2	N	-0-					48
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	171	1	2924	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	206	1	3403	2	N	-0-					48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

04	30	N	444	-0-	414	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

04	2880	X	2272	-0-	-608	-0-	139	1	2132	2	N	1	1	1			26
							1	9									
05	2976	X	1729	-0-	-1247	-0-	131	1	1598	2	N	-0-	1	1			25
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	266	1	2479	2	N	1					26
							1	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	199	1	2629	2	N	-0-					26
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	1	1	1			26
							1	9									
09	2820	N	2498	-0-	-322	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	60	N	991	-0-	931	-0-	60	1	929	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	76	1	922	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	1					1
							1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-					1
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	57	1	938	2	N	1					1
							1	9									

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
04	1800	N	1828	-0-	28	-0-	101	1	1726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	110	1	1698	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	-0-					1
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	119	1	1868	2	N	-0-					1
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1828	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1865	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	2543	-0-	2393	-0-	155	1	2386	2	N	2	2	1			35
							2	9									
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	217	1	2646	2	N	2	2	1			35
							2	9									
06	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	249	1	2316	2	N	-0-					35
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	192	1	2540	2	N	1					36
							1	9									
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	162	1	2767	2	N	-0-	1	1			35
09	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	2078	-0-	1958	-0-	127	1	1950	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	217	1	2021	2	N	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	159	1	2100	2	N	1					2
							1	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	N	-0-	1	1			1
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					1

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
04	510	N	1282	-0-	772	-0-	71	1 9	1210	2	N	1	1	1			1
05	3100	N	3471	-0-	371	371	211	1 9	3259	2	N	1	1	1			1
06	3000	N	2768	-0-	-232	139	169	1	2599	2	N	-0-					1
07	3090	N	2951	-0-	-139	-0-	177	1 9	2773	2	N	1					2
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-	1	1			1
*09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	116	1	1986	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

04	11	N	163	-0-	152	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

04	2070	X	2120	-0-	50	-0-	117	1 9	2002	2	N	1	1	1			1
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1 9	4160	2	N	1	1	1			1
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-					1
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	195	1	3051	2	N	-0-					1
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	204	1 9	3441	2	N	1	1	1			1
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	105	1	1800	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	1132	-0-	1072	-0-	69	1	1062	2	N	1	1	1			16
							1	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	2	N	1	1	1			16
							1	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2	N	-0-					16
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	1096	2	N	-0-					16
08	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	67	1	1149	2	N	1	1	1			16
							1	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	65	1	1084	2	N	-0-					16

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
04	30	N	668	-0-	638	-0-	41	1	627	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3198	-0-	98	98	242	1	2955	2	N	1					1
							1	9									
06	1669	N	1571	-0-	-98	-0-	152	1	1419	2	N	-0-					1
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	42	1	554	2	N	-0-					1
08	713	X	414	-0-	-299	-0-	23	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	396	2	N	-0-					1

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
04	1890	X	3943	-0-	2053	-0-	241	1	3700	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	310	1	3783	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	405	1	3777	2	N	1					2
							1	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	267	1	3527	2	N	-0-					2
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	217	1	3717	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	216	1	3571	2	N	-0-					2

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
04	14B2 EXT		64	-0-	64	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	225	X	80	-0-	-145	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	542	-0-	2	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-
06	570	N	392	-0-	-178	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	2	N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	707	-0-	677	-0-	43	1	664	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	52	1	682	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	2654	-0-	1274	-0-	162	1	2491	2	N	1	1	1			15
							1	9									
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	244	1	2976	2	N	2	2	1			15
							2	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	319	1	2977	2	N	-0-					15
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	243	1	3212	2	N	-0-					15
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	213	1	3635	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3843	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	366	-0-	336	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-

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
04	1080	X	1622	-0-	542	-0-	90	1	1532	2	N	-0-	1	1			1
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	177	1	2734	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	N	1					2
							1	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	3170	2	N	-0-					2
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	188	1	3166	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	172	1	2950	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	X	390	-0-	-805	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	299	1	5108	2	N	3	3	1			24
							3	9									
05	5828	X	5295	-0-	-533	-0-	322	1	4971	2	N	2	3	1			23
							2	9									
06	5640	X	4629	-0-	-1011	-0-	282	1	4346	2	N	1					24
							1	9									
07	5828	X	5026	-0-	-802	-0-	302	1	4723	2	N	1					25
							1	9									
08	5828	X	5211	-0-	-617	-0-	292	1	4918	2	N	1	2	1			24
							1	9									
09	5400	X	2601	-0-	-2799	-0-	144	1	2457	2	N	-0-					24

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
04	60	N	1038	-0-	978	-0-	63	1	975	2	N	-0-	1	1			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	85	1	792	2	N	1					1
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					1
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	63	1	1048	2	N	1					1
							1	9									

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
04	90	N	1241	-0-	1151	-0-	76	1	1164	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	82	1	1000	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	113	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	79	1	1042	2	N	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6174	X	2598	-0-	-3576	-0-	144	1	2453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	160	1	2476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	142	1	2178	2	N	-0-					1
07	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	160	1	2496	2	N	1					2
							1	9									
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	N	-0-	1	1			1
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2468	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					2
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	N	-0-					2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					2
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	2	N	-0-					2

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
04	14	N	115	-0-	101	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1500	X	2739	-0-	1239	-0-	167	1	2571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	271	1	3303	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	355	1	3312	2	N	-0-					1
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	206	1	2721	2	N	1					2
							1	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	183	1	3138	2	N	-0-	1	1			1
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	176	1	2918	2	N	-0-					1

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
04	120	N	2118	-0-	1998	-0-	129	1 9	1988	2	N	1	1	1			1
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	154	1 9	1878	2	N	1	1	1			1
06	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	168	1	1565	2	N	-0-					1
07	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	126	1 9	1668	2	N	1					2
08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	86	1	1471	2	N	-0-	1	1			1
09	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	92	1	1516	2	N	-0-					1

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
04	150	N	2429	-0-	2279	-0-	148	1 9	2280	2	N	1	1	1			1
05	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	176	1 9	2149	2	N	1	1	1			1
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	287	1 9	2678	2	N	1					2
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	196	1	2591	2	N	-0-					2
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2418	2	N	-0-	1	1			1
09	2970	X	2191	-0-	-779	-0-	125	1	2066	2	N	-0-					1

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
04	1920	X	4545	-0-	2625	-0-	277	1 2 9	4266	2	N	2	2	1			2
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	268	1 2 9	3269	2	N	2	2	1			2
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	361	1	3362	2	N	-0-					2
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	315	1 9	4152	2	N	1					3
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	190	1 9	3243	2	N	1	2	1			2
*09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	204	1	3374	2	N	-0-					2

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
04	90	N	1381	-0-	1291	-0-	84	1	1297	2	N	-0-					1
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	95	1	1158	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1157	-0-	-643	-0-	112	1 9	1044	2	N	1					1
07	1426	N	925	-0-	-501	-0-	65	1	860	2	N	-0-					1
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	910	-0-	-290	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-

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
04	30	N	330	-0-	300	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	83	-0-	83	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

04	150	N	2289	-0-	2139	-0-	140	1	2148	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2214	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	230	1	2140	2	N	-0-					1
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	171	1	2256	2	N	1					2
							1	9									
08	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	129	1	2214	2	N	-0-	1	1			1
09	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	113	1	1876	2	N	-0-					1

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	144	1	2460	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	144	1	2218	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	126	1	1945	2	N	-0-					1
07	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	130	1	2031	2	N	1					2
							1	9									
08	3007	X	2069	-0-	-938	-0-	116	1	1953	2	N	-0-	1	1			1
09	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	110	1	1877	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

04	90	N	1404	-0-	1314	-0-	86	1	1316	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	117	1	1422	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	136	1	1263	2	N	1					1
							1	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	N	-0-					1
08	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	64	1	1096	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	67	1	1106	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	60	N	435	-0-	375	-0-	27	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	76	1	931	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	733	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	721	2	N	1					1
							1	9									
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	39	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	556	-0-	-284	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-

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
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	50	1	779	2	N	-0-					-0-
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	40	1	620	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3442	-0-	442	442	190	1	3251	2	N	1					1
							1	9									

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
04	14	N	11727	-0-	11713	-0-	715	1	11004	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	3100	N	9371	-0-	6271	6271	710	1	8657	2	N	4	4	1			4
							4	9									
06	13939	X	7668	-0-	-6271	-0-	743	1	6923	2	N	2					6
							2	9									
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	557	1	7349	2	N	1					7
							1	9									
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	404	1	6908	2	N	-0-	3	1			4
*09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	377	1	6234	2	N	1					5
							1	9									

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
04	540	N	678	-0-	138	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	1					1
							1	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-					-0-

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
04	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	144	1	2453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	1343	-0-	-1447	-0-	82	1	1260	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	136	1	2092	2	N	-0-					1
07	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	133	1	2083	2	N	-0-					1
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	257	1	4338	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2313	-0-	153	-0-	128	1	2185	2	N	-0-	1	1			1
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	146	1	2255	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2160	N	1804	-0-	-356	-0-	110	1	1694	2	N	-0-					1
07	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	134	1	2092	2	N	1					2
							1	9									
08	2418	N	1905	-0-	-513	-0-	107	1	1798	2	N	-0-	1	1			1
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

04	90	N	963	-0-	873	-0-	59	1	903	2	N	1	1	1			45
							1	9									
05	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	88	1	1072	2	N	1	1	1			45
							1	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	N	-0-					45
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	144	1	1906	2	N	-0-					45
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	1	1	1			45
							1	9									
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	-0-					45

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

04	1800	X	4013	-0-	2213	-0-	222	1	3789	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	245	1	3777	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	N	-0-					2
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	269	1	4214	2	N	1					3
							1	9									
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	208	1	3511	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	200	1	3425	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

04	960	N	889	-0-	-71	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	54	1	827	2	N	-0-					-0-
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	44	1	692	2	N	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

04	90	N	1507	-0-	1417	-0-	92	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	177	1	1651	2	N	-0-					1
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	141	1	1865	2	N	-0-					1
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1791	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

04	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	232	1	3572	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	304	1	3703	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	379	1	3531	2	N	-0-					2
07	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	265	1	3498	2	N	1					3
							1	9									
08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	203	1	3465	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	202	1	3340	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

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
04	1980	X	2636	-0-	656	-0-	146	1	2489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	165	1	2554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1980	X	1696	-0-	-284	-0-	103	1	1593	2	N	-0-					1
07	2046	X	1895	-0-	-151	-0-	114	1	1780	2	N	1					2
							1	9									
08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	108	1	1822	2	N	-0-	1	1			1
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

04	30	N	535	-0-	505	-0-	33	1	502	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	2	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

04	2940	X	3147	-0-	207	-0-	192	1	2953	2	N	2	1	1			27
							2	9									
05	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	218	1	2655	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	244	1	2272	2	N	-0-					27
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	224	1	2954	2	N	1					28
							1	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	188	1	3224	2	N	-0-	1	1			27
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	224	1	3714	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

04	14B2 EXT		1296	-0-	1296	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2999	-0-	2999	2999	227	1	2771	2	N	1					1
							1	9									
06	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7941	479	1	4463	2	N	-0-					1
07	14B2 EXT		4513	-0-	4513	12454	318	1	4195	2	N	-0-					1
08	16552	X	4098	-0-	-12454	-0-	226	1	3871	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2870	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

04	90	N	2092	-0-	2002	-0-	128	1	1963	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	199	1	1850	2	N	-0-					1
07	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	128	1	1683	2	N	1					2
							1	9									
08	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	105	1	1793	2	N	-0-	1	1			1
09	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	1085	-0-	275	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					7
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	1					8
							1	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-					8
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	-0-	1	1			7
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	1					8
							1	9									

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
04	3000	X	1752	-0-	-1248	-0-	107	1	1644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	168	1	2053	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	225	1	2093	2	N	-0-					1
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	184	1	2433	2	N	-0-					1
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	N	-0-					1

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
04	1800	N	1923	-0-	123	-0-	106	1	1816	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	N	-0-					1
07	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	73	1	1139	2	N	-0-					1
08	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	119	1	2011	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1924	2	N	-0-					1

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
04	120	N	1707	-0-	1587	-0-	104	1	1602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	161	1	1963	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	183	1	1709	2	N	-0-					1
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	135	1	1777	2	N	1					2
							1	9									
08	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	100	1	1711	2	N	-0-	1	1			1
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	83	1	1367	2	N	-0-					1

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	189	1	2905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3875	X	2578	-0-	-1297	-0-	195	1	2383	2	N	-0-	2	1			-0-
06	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	268	1	2500	2	N	1					1
							1	9									
07	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	209	1	2762	2	N	-0-					1
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	199	1	3403	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	164	1	2719	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

04	120	N	1630	-0-	1510	-0-	99	1	1530	2	N	1	1	1			30
							1	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	142	1	1733	2	N	10	1	1			39
							11	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1698	2	N	7					46
							8	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1728	2	N	8					54
							9	9									
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	96	1	1645	2	N	6	1	1			59
							7	9									
09	1920	N	1594	-0-	-326	-0-	90	1	1497	2	N	6					65
							7	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

04	330	N	382	-0-	52	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
05	806	N	433	-0-	-373	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
06	630	N	241	-0-	-389	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

04	30	N	563	-0-	533	-0-	34	1	529	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	2	N	-0-					-0-
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	17	1	225	2	N	1					1
							1	9									
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	960	N	1053	-0-	93	-0-	58	1 9	994	2	N	1					1
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	57	1 9	870	2	N	1					1
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	59	1	927	2	N	-0-					1
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	58	1	972	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1 9	923	2	N	1					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

04	30	N	376	-0-	346	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

04	120	N	1016	-0-	896	-0-	62	1 9	953	2	N	1	1	1			1
05	2170	N	980	-0-	-1190	-0-	74	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1290	-0-	-660	-0-	125	1 9	1164	2	N	1					1
07	1054	N	858	-0-	-196	-0-	60	1	798	2	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	N	-0-					1
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	N	-0-					-0-
05	806	N	426	-0-	-380	-0-	32	1	394	2	N	-0-					-0-
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2700	X	2717	-0-	17	-0-	166	1	2549	2	N	2	2	1			13
							2	9									
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	2	2	1			13
							2	9									
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	304	1	2834	2	N	-0-					13
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	199	1	2624	2	N	1					14
							1	9									
08	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	91	1	1557	2	N	-0-	1	1			13
09	2700	X	1364	-0-	-1336	-0-	78	1	1286	2	N	-0-					13

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
04	30	N	772	-0-	742	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	56	1	733	2	N	1					1
							1	9									
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	44	1	751	2	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	43	1	714	2	N	-0-					-0-

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
04	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	170	1	2617	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	193	1	2355	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	303	1	2820	2	N	1					2
							1	9									
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	209	1	2753	2	N	-0-					2
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	165	1	2815	2	N	-0-	1	1			1
09	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	155	1	2569	2	N	1					2
							1	9									

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
04	3270	X	3335	-0-	65	-0-	203	1	3129	2	N	3	2	1			58
							3	9									
05	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	271	1	3299	2	N	1	2	1			57
							1	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	362	1	3370	2	N	1					58
							1	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	260	1	3430	2	N	-0-					58
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	N	1	2	1			57
							1	9									
09	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	170	1	2820	2	N	1					58
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	120	N	2218	-0-	2098	-0-	135	1	2082	2	N	1	1	1			28
							1	9									
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	170	1	2077	2	N	-0-	1	1			27
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	242	1	2256	2	N	1					28
							1	9									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	193	1	2551	2	N	-0-					28
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2789	2	N	1	1	1			28
							1	9									
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	174	1	2886	2	N	-0-					28

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

04	14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	174	-0-	174	174	13	1	161	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	146	-0-	146	320	14	1	132	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	188	-0-	188	508	13	1	175	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	108	-0-	108	616	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	763	X	147	-0-	-616	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

04	2820	X	1719	-0-	-1101	-0-	105	1	1612	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2914	X	1922	-0-	-992	-0-	146	1	1775	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2820	X	1346	-0-	-1474	-0-	130	1	1216	2	N	-0-					1
07	2914	X	1069	-0-	-1845	-0-	75	1	994	2	N	-0-					1
08	2232	X	924	-0-	-1308	-0-	51	1	872	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	35	1	572	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

04	3570	X	2734	-0-	-836	-0-	167	1	2565	2	N	2	2	1			14
							2	9									
05	3689	X	2192	-0-	-1497	-0-	166	1	2024	2	N	2	2	1			14
							2	9									
06	3570	X	1878	-0-	-1692	-0-	182	1	1696	2	N	-0-					14
07	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					14
08	3472	X	1515	-0-	-1957	-0-	84	1	1431	2	N	-0-	1	1			13
09	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	76	1	1259	2	N	56					69
							62	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

04	1620	N	2124	-0-	504	-0-	117	1	2006	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	93	1	1443	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1620	N	356	-0-	-1264	-0-	22	1	334	2	N	-0-					1
07	1674	N	599	-0-	-1075	-0-	36	1	563	2	N	-0-					1
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	1126	-0-	1066	-0-	69 1	1 9	1056	2	N	1	1	1			54
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1139	2	N	1	1	1			54
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	N	-0-					54
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	N	-0-					54
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	66 1	1 9	1126	2	N	1	1	1			54
09	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	155 1	1 9	2378	2	N	1	1	1			11
05	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	195 1	1 9	2383	2	N	1	2	1			10
06	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	250 1	1 9	2334	2	N	1					11
07	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	179	1	2360	2	N	-0-					11
08	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	131 1	1 9	2243	2	N	1	1	1			11
09	2640	N	2157	-0-	-483	-0-	123	1	2034	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	88	1	1499	2	N	2	1	1			60
							2	9									
05	1550	N	797	-0-	-753	-0-	48	1	748	2	N	1	1	1			60
							1	9									
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	91	1	1396	2	N	-0-					60
07	1643	N	782	-0-	-861	-0-	47	1	735	2	N	-0-					60
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1431	2	N	1	1	1			60
							1	9									
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					60

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1890	X	7131	-0-	5241	-0-	394	1	6733	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	278	1	4275	2	N	1					3
							1	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	154	1	2411	2	N	1					4
							1	9									
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	309	1	5218	2	N	-0-	2	1			2
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	333	1	5698	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	113	1	1927	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	204	1	3142	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	168	1	2585	2	N	-0-					1
07	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	122	1	1915	2	N	1					2
							1	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	217	1	3656	2	N	-0-	1	1			1
*09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2375	2	N	-0-					1

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
04	180	N	1753	-0-	1573	-0-	107	1	1645	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	139	1	1697	2	N	-0-	1	1			19
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	150	1	1402	2	N	1					20
							1	9									
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	116	1	1536	2	N	-0-					20
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	91	1	1552	2	N	-0-	1	1			19
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	88	1	1460	2	N	-0-					19

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
04	90	N	2028	-0-	1938	-0-	124	1	1904	2	N	-0-					1
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	168	1	2052	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	204	1	1897	2	N	-0-					1
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	122	1	1606	2	N	13					14
							14	9									
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	93	1	1590	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					14

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
04	4200	X	3201	-0-	-999	-0-	195	1	3005	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4340	X	3358	-0-	-982	-0-	254	1	3101	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	358	1	3340	2	N	-0-					2
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	238	1	3138	2	N	1					3
							1	9									
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	220	1	3755	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	198	1	3275	2	N	-0-					2

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
04	30	N	382	-0-	352	-0-	23	1	359	2	N	-0-					13
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	2	N	-0-					13
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	2	N	-0-					13
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	22	1	295	2	N	-0-					13
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-					13
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	16	1	267	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	787	-0-	727	-0-	48	1	739	2	N	-0-					16
05	868	N	224	-0-	-644	-0-	17	1	207	2	N	-0-					16
06	690	N	151	-0-	-539	-0-	15	1	136	2	N	-0-					16
07	806	N	150	-0-	-656	-0-	11	1	139	2	N	-0-					16
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	2	N	-0-					16
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					16

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
04	120	N	1850	-0-	1730	-0-	113	1	1736	2	N	1	1	1			10
							1	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	2	N	1	1	1			10
							1	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	196	1	1823	2	N	1					11
							1	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	163	1	2156	2	N	-0-					11
08	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	121	1	2070	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	N	-0-					11

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
04	2610	X	2839	-0-	229	-0-	173	1	2665	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	271	1	3310	2	N	1	2	1			10
							1	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	310	1	2887	2	N	1					11
							1	9									
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	205	1	2712	2	N	1					12
							1	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	N	1	2	1			11
							1	9									
*09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	167	1	2762	2	N	-0-					11

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
04	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	104	1	1773	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	106	1	1640	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	135	1	2084	2	N	-0-					11
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	1					12
							1	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	149	1	2520	2	N	-0-	1	1			11
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	122	1	2082	2	N	-0-					11

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
04	2940	X	3555	-0-	615	-0-	217	1	3336	2	N	2	2	1			18
							2	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	257	1	3128	2	N	2	2	1			18
							2	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	301	1	2804	2	N	-0-					18
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	232	1	3061	2	N	1					19
							1	9									
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	193	1	3294	2	N	-0-	1	1			18
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	160	1	2645	2	N	-0-					18

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	1212	-0-	1122	-0-	74	1	1137	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	100	1	1221	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	1					1
							1	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	131	1	1735	2	N	-0-					1
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	N	1					1
							1	9									

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
04	120	N	1871	-0-	1751	-0-	114	1	1756	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	153	1	1864	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	2	N	-0-					1
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	N	-0-					1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	128	1	2184	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	129	1	2131	2	N	-0-					1

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
04	120	N	2178	-0-	2058	-0-	133	1	2044	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	227	1	2765	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	289	1	2696	2	N	1					2
							1	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	N	-0-					2
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2534	2	N	-0-	1	1			1
09	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	125	1	2062	2	N	1					2
							1	9									

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
04	90	N	467	-0-	377	-0-	28	1	438	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2263	N	1383	-0-	-880	-0-	105	1	1278	2	N	-0-	1	1			-0-
06	2100	N	902	-0-	-1198	-0-	87	1	815	2	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	1					1
							1	9									
08	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	57	1	979	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	203	1	3118	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	249	1	3037	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	299	1	2784	2	N	1					2
							1	9									
07	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	246	1	3243	2	N	1					3
							1	9									
08	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	156	1	2664	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3330	X	2785	-0-	-545	-0-	159	1	2626	2	N	-0-					2

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
04	120	N	1562	-0-	1442	-0-	95	1	1466	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	111	1	1354	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	137	1	1274	2	N	-0-					11
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	115	1	1514	2	N	1					12
							1	9									
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	68	1	1155	2	N	-0-	1	1			11
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	142	1	2187	2	N	1	1	1			13
							1	9									
05	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	169	1	2065	2	N	1	1	1			13
							1	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	N	-0-					13
07	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	147	1	1934	2	N	-0-					13
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	123	1	2096	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	188	1	2896	2	N	3	2	1			17
							3	9									
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	247	1	3016	2	N	3	2	1			18
							3	9									
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	320	1	2979	2	N	8					26
							9	9									
07	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	217	1	2860	2	N	12					38
							13	9									
08	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	162	1	2771	2	N	7	2	1			43
							8	9									
09	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	158	1	2622	2	N	-0-					43

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	138	1	2127	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	163	1	1982	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	269	1	2503	2	N	1					2
							1	9									
07	2511	X	2249	-0-	-262	-0-	158	1	2091	2	N	-0-					2
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2565	2	N	-0-	1	1			1
09	2820	N	2476	-0-	-344	-0-	141	1	2335	2	N	-0-					1

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
04	60	N	1947	-0-	1887	-0-	119	1	1827	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	2	N	-0-					1
07	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	111	1	1469	2	N	-0-					1
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	91	1	1558	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	96	1	1591	2	N	-0-					1

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
04	2340	X	7194	-0-	4854	-0-	439	1	6751	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	574	1	7006	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	720	1	6713	2	N	2					5
							2	9									
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6628	2	N	1					6
							1	9									
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	386	1	6607	2	N	1	3	1			4
							1	9									
*09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	347	1	5741	2	N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150	N	2181	-0-	2031	-0-	133	1	2047	2	N	1	1	1			134
							1	9									
05	2294	N	1306	-0-	-988	-0-	99	1	1207	2	N	-0-	1	1			133
06	2010	N	996	-0-	-1014	-0-	96	1	899	2	N	1					134
							1	9									
07	2263	N	822	-0-	-1441	-0-	58	1	764	2	N	-0-					134
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	70	1	1203	2	N	-0-	1	1			133
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	N	-0-					133

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4470	X	3840	-0-	-630	-0-	234 3	1 9	3603	2	N	3	2	1			44
05	4619	X	3013	-0-	-1606	-0-	228 1	1 9	2784	2	N	1	2	1			43
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	340 1	1 9	3164	2	N	1					44
07	3968	X	3235	-0-	-733	-0-	228 1	1 9	3006	2	N	1					45
08	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	187 1	1 9	3205	2	N	1	2	1			44
09	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	183	1	3032	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

04	5910	X	4260	-0-	-1650	-0-	260 2	1 9	3998	2	N	2	2	1			35
05	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	387 1	1 9	4724	2	N	1	2	1			34
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	513 1	1 9	4784	2	N	1					35
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	370 1	1 9	4883	2	N	1					36
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	292 9	1 9	4994	2	N	8	2	1			42
09	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	278 6	1 9	4598	2	N	5					47

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

04	30	N	538	-0-	508	-0-	33	1	505	2	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-

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
04	90	N	1509	-0-	1419	-0-	92	1	1416	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	125	1	1167	2	N	-0-					1
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	2	N	-0-					1
08	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	93	1	1595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-					1

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
04	2580	X	3257	-0-	677	-0-	180	1	3076	2	N	1	1	1			10
							1	9									
05	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	127	1	1965	2	N	-0-	1	1			9
06	3390	X	2381	-0-	-1009	-0-	145	1	2236	2	N	-0-					9
07	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	168	1	2634	2	N	1					10
							1	9									
08	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	177	1	2991	2	N	-0-	1	1			9
09	3270	X	2513	-0-	-757	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					9

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
04	120	N	1637	-0-	1517	-0-	100	1	1536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	123	1	1503	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	178	1	1663	2	N	-0-					1
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	137	1	1805	2	N	-0-					1
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	120	1	2044	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	127	1	2094	2	N	-0-					1

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
04	30	N	381	-0-	351	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-

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
04	3900	X	4064	-0-	164	-0-	225	1	3837	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	174	1	2690	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3900	X	3060	-0-	-840	-0-	187	1	2872	2	N	1					2
							1	9									
07	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	240	1	3747	2	N	-0-					2
08	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	214	1	3610	2	N	-0-	1	1			1
09	4050	X	3651	-0-	-399	-0-	202	1	3448	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	2670	-0-	1680	-0-	163	1 9	2506	2	N	1	1	1			1
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	232	1 9	2833	2	N	1	1	1			1
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	362	1 9	3370	2	N	1					2
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	194	1	2558	2	N	-0-					2
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	147	1	2508	2	N	-0-	1	1			1
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	164	1 9	2722	2	N	1					2

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

04	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	209	1 9	3218	2	N	3	2	1			63
05	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	273	1 9	3329	2	N	6	2	1			67
06	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	345	1 9	3218	2	N	5					72
07	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	244	1 9	3216	2	N	3					75
08	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	186	1 9	3182	2	N	31	2	1			104
09	3660	X	3303	-0-	-357	-0-	187	1 9	3093	2	N	21					125

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7576 - 8170

06	9180	X	7161	-0-	-2019	-0-	694	1 9	6466	2	N	1					1
07	16740	X	9178	-0-	-7562	-0-	646	1 9	8530	2	N	2					3
08	16740	X	7330	-0-	-9410	-0-	405	1 9	6924	2	N	1	3	1			1
09	16200	X	6289	-0-	-9911	-0-	358	1 9	5930	2	N	1					2

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

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	102	1	885	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	837	-0-	-183	-0-	87	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	793	-0-	-323	-0-	83	1	710	2	N	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	102	1	879	2	N	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	2339	1	641	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10	3213	-0-	3213	6193	3051	1	162	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10	3067	-0-	3067	9260	2742	1	325	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10	3087	-0-	3087	12347	2778	1	309	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10	3162	-0-	3162	15509	3119	1	43	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15509					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	1324	-0-	1234	-0-	81	1	1241	2	N	2	1	1			38
							2	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-	1	1			37
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1290	2	N	1					38
							1	9									
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	90	1	1192	2	N	-0-					38
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1385	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8640	X	8571	-0-	-69	-0-	523	1	8041	2	N	6	5	1			5
							7	9									
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	682	1	8323	2	N	4	5	1			4
							4	9									
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	886	1	8256	2	N	1					5
							1	9									
07	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	619	1	8168	2	N	2					7
							2	9									
08	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	474	1	8115	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	437	1	7225	2	N	1					5
							1	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10	310	-0-	310	310	243	1	67	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10	243	-0-	243	553	230	1	13	2	Y	-0-					59
06	DLQ G-10	265	-0-	265	818	237	1	28	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10	219	-0-	219	1037	197	1	22	2	Y	-0-					59
08	DLQ G-10	211	-0-	211	1248	208	1	3	2	Y	-0-					59
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1248					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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	939	2	N	12					65
						13	9									
05	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	230	1	806	2	N	13					78
						14	9									
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	390	1	956	2	N	9					87
						10	9									
07	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	435	1	816	2	N	20					107
						22	9									
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	435	1	754	2	N	7					114
						8	9									
09	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	390	1	722	2	N	5					119
						6	9									

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 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
04	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	3252	2	107	9	Y	97	177	1			178
05	DLQ G-10		2563	-0-	2563	5922	2518	2	45	9	Y	41					219
06	8844	X	2922	-0-	-5922	-0-	2888	2	34	9	Y	31					250
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2956	2	46	9	Y	42					292
08	3534	X	2756	-0-	-778	-0-	2756	2			Y	-0-					292
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	3012	2	36	9	Y	33	178	1			147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28500		25069	-0-	-3431	-0-	900	1	23100	2	N	972	943	1			261
							1069	9									
05	29450		18455	-0-	-10995	-0-	720	1	16988	2	N	679	738	1			202
							747	9									
06	25650	#	22303	-0-	-3347	-0-	900	1	20564	2	N	763	763	1			202
							839	9									
07	26505	#	19937	-0-	-6568	-0-	900	1	18321	2	N	651	734	1			119
							716	9									
08	26505	#	16795	-0-	-9710	-0-	870	1	15324	2	N	546	541	1			124
							601	9									
09	25080	#	19715	-0-	-5365	-0-	750	1	18191	2	N	704	557	1			271
							774	9									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	630	X	366	-0-	-264	-0-	366	2			Y	-0-					327
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					327
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					327
07	DLQ G-10		372	-0-	372	727	372	2			Y	-0-					327
08	947	X	220	-0-	-727	-0-	220	2			Y	-0-					327
09	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	480	X	388	-0-	-92	-0-	310	2	78	9	Y	71	72	1			9
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	465	2	88	9	Y	80	86	1			3
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	387	2	94	9	Y	85	81	1			7
07	DLQ G-10		394	-0-	394	875	325	2	69	9	Y	63	61	1			9
08	1074	X	199	-0-	-875	-0-	176	2	23	9	Y	21	15	1			15
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	490	2	17	9	Y	15	20	1			10

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	544	-0-	544	1034	544	2			Y	-0-					-0-
08	1407	R	373	-0-	-1034	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28800	X	24147	-0-	-4653	-0-	23770	2	377	9	N	343	419	1			67
05	28117	X	23740	-0-	-4377	-0-	23382	2	358	9	N	325	367	1			25
06	26100	X	16112	-0-	-9988	-0-	15867	2	245	9	N	223	181	1			67
07	25761	X	15607	-0-	-10154	-0-	15363	2	244	9	N	222	180	1			109
08	25389	X	15106	-0-	-10283	-0-	14861	2	245	9	N	223	180	1			152
09	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					N	NO RPT					152

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1			10
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	2389	2	18	9	Y	16	16	1			10
07	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5067	2647	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	6877	X	1810	-0-	-5067	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2640	X	2218	-0-	-422	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					75
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2018

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
04	2010	X	1168	-0-	-842	-0-	1150	2	18	9	Y	16	16	1			21
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	Y	15	15	1			21
06	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	1593	2	14	9	Y	13	13	1			21
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3387	1765	2	15	9	Y	14	14	1			21
08	4597	X	1210	-0-	-3387	-0-	1199	2	11	9	Y	10	10	1			21
09	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1473	2	15	9	Y	14	14	1			21

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (10200) //CONT.// 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

04	2700 X	2237	-0-	-463	B	-0-	2220	2	17	9	N	15	137	1			15
05	2852 X	2473	-0-	-379	B	-0-	2456	2	17	9	N	15					30
06	3094 X	3094	-0-	-0-	B	-0-	3059	2	35	9	N	32					62
07	3136 X	3136	-0-	-0-	B	-0-	3042	2	94	9	N	85					147
*08	3759 X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3714	2	45	9	N	41	178	1			10
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	B	-0-					N	NO RPT					10

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	840	N	1336	-0-	496	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1530	N	1595	-0-	65	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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
04	4350	X	3771	-0-	-579	-0-	3670	2	101	9	Y	92	79	1			60
05	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3585	2	122	9	Y	111	75	1			96
06	3930	X	3476	-0-	-454	-0-	3391	2	85	9	Y	77	80	1			93
07	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	3468	2	108	9	Y	98	63	1			128
08	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	3965	2	69	9	Y	63	114	1			77
09	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3633	2	90	9	Y	82	110	1			49

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	9000	X	7052	-0-	-1948	-0-	7024	2	28	9	Y	25					142
05	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	6233	2	9	9	Y	8					150
06	8610	X	5986	-0-	-2624	-0-	5969	2	17	9	Y	15					165
07	8897	X	6495	-0-	-2402	-0-	6484	2	11	9	Y	10					175
08	7688	X	6267	-0-	-1421	-0-	6241	2	26	9	Y	24					199
09	7050	X	4996	-0-	-2054	-0-	4989	2	7	9	Y	6					205

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1261	-0-	-1499	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1052	-0-	-1893	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

04	3990	X	2197	-0-	-1793	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	2639	-0-	-2848	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	1328	-0-	-3982	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	911	-0-	-4576	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	1416	-0-	-2986	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1547	-0-	-1003	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

04	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2229	-0-	-964	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

04	300	N	335	-0-	35	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

04	810	N	1525	-0-	715	-0-	1460	2	65	9	Y	59	45	1			34
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1111	2	59	9	Y	54	40	1			48
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1084	2	44	9	Y	40	40	1			48
07	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			Y	-0-	48	1			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 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
04	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	5573	2	62	9	Y	56	47	1			35
05	6107	X	5664	-0-	-443	-0-	5589	2	75	9	Y	68	45	1			58
06	5700	X	5367	-0-	-333	-0-	5315	2	52	9	Y	47	48	1			57
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5994	2	73	9	Y	66	45	1			78
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6490	2	47	9	Y	43	72	1			49
09	5640	X	5223	-0-	-417	-0-	5170	2	53	9	Y	48	67	1			30

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

04	1350	N	1661	-0-	311	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

04	8940	X	8698	-0-	-242	-0-	8538	2	160	9	N	145	192	1			123
05	9238	X	9123	-0-	-115	-0-	9092	2	31	9	N	28					151
06	8730	X	8631	-0-	-99	-0-	8598	2	33	9	N	30					181
07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9290	2	150	9	N	136	190	1			127
08	9114	X	8699	-0-	-415	-0-	8696	2	3	9	N	3					130
09	8820	X	7277	-0-	-1543	-0-	7271	2	6	9	N	5					135

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4963	2	29	9	Y	26	22	1			17
05	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	4324	2	30	9	Y	27	19	1			25
06	5400	X	4635	-0-	-765	-0-	4611	2	24	9	Y	22	22	1			25
07	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	5177	X	2901	-0-	-2276	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

04	5700	X	62973	-0-	57273	-0-	62706	2	267	9	N	243	189	1			143
05	56176	X	56176	-0-	-0-	-0-	55945	2	231	9	N	210	193	1			160
06	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33470	2	168	9	N	153	187	1			126
07	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	52805	2	248	9	N	225	189	1			162
08	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	52568	2	243	9	N	221	192	1			191
*09	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	49047	2	215	9	N	195	189	1			197

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

04	SHUT IN		82819	-0-	82819	-0-	82038	2	781	9	N	710	560	1			314
05	131595	X	103733	-0-	-27862	-0-	102525	2	1208	9	N	1098	1312	1			100
06	127350	X	84915	-0-	-42435	-0-	83950	2	965	9	N	877	739	1			238
07	131595	X	78938	-0-	-52657	-0-	78110	2	828	9	N	753	766	1			225
08	103726	X	75659	-0-	-28067	-0-	74931	2	728	9	N	662	568	1			319
09	100380	X	68367	-0-	-32013	-0-	67762	2	605	9	N	550	570	1			299

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 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
07	SHUT IN		17380	-0-	17380	17380	17209	2	171	9	N	155					155
08	108592	X	91212	-0-	-17380	-0-	90125	2	1087	9	N	988	956	1			187
09	102840	X	69900	-0-	-32940	-0-	69112	2	788	9	N	716	736	1			167

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	664	1	11284	2	Y	15					60
							17	9									
05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	668	1	11327	2	Y	40	55	1			45
							44	9									
06	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	632	1	10742	2	Y	27					72
							30	9									
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	636	1	10704	2	Y	24					96
							26	9									
08	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	594	1	11030	2	Y	23	109	1			10
							25	9									
09	11910	X	10985	-0-	-925	-0-	539	1	10412	2	Y	31					41
							34	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	111	1	1880	2	Y	38					149
							42	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	Y	15	137	1			27
							17	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	Y	9					36
							10	9									
07	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	104	1	1759	2	Y	9					45
							10	9									
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	101	1	1868	2	Y	8	49	1			4
							9	9									
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	88	1	1705	2	Y	11					15
							12	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

04	2250	X	1632	-0-	-618	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	112	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1513	-0-	-737	-0-	84	1	1419	2	Y	9					9
							10	9									
07	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	83	1	1402	2	Y	17					26
							19	9									
08	1922	X	1110	-0-	-812	-0-	56	1	1035	2	Y	17	35	1			8
							19	9									
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	71	1	1369	2	Y	23					31
							25	9									

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

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	57360		52316	-0-	-5044	-0-	426 1449	1 9	50441	2	Y	1317	1435	1			209
05	59272		54777	-0-	-4495	-0-	443 1665	1 9	52669	2	Y	1514	1333	1			390
06	53957		52066	-0-	-1891	-0-	452 1491	1 9	50123	2	Y	1355	1473	1			272
07	53599		54310	-0-	711	711	477 1500	1 9	52333	2	Y	1364	1456	1			180
08	55282		54085	-0-	-1197	-0-	477 1478	1 9	52130	2	Y	1344	1354	1			170
09	51870		49054	-0-	-2816	-0-	170 1403	1 9	47481	2	Y	1275	1327	1			118

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	21900	X	12438	-0-	-9462	-0-	2968	1	9430	2	Y	36	43	1			19
							40	9									
05	19406	X	13529	-0-	-5877	-0-	3260	1	10190	2	Y	72	66	1			25
							79	9									
06	17610	X	10788	-0-	-6822	-0-	2803	1	7932	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
07	17019	X	12977	-0-	-4042	-0-	4079	1	8831	2	Y	61	61	1			25
							67	9									
08	17019	X	12791	-0-	-4228	-0-	3420	1	9328	2	Y	39	43	1			21
							43	9									
*09	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	3184	1	11512	2	Y	24	28	1			17
							26	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	4			N	-0-					19
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3810 #	3689	-0-	-121	-0-	200	1	3489	2	N	-0-					28
05	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	200	1	3452	2	N	-0-					28
06	3270 #	2374	-0-	-896	-0-	200	1	2174	2	N	-0-					28
07	3813 #	2610	-0-	-1203	-0-	200	1	2410	2	N	-0-					28
08	3813 #	2463	-0-	-1350	-0-	200	1	2263	2	N	-0-					28
09	3690 #	3591	-0-	-99	-0-	200	1	3391	2	N	-0-					28

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2790	N	1822	-0-	-968	-0-	110	1 2 9	1710	2	N	2	2	8			49
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	145	1 22 9	2418	2	N	20	20	1			49
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	138	1 45 9	2288	2	N	41	41	1			49
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	102	1	1707	2	N	-0-					49
08	2573	N	1666	-0-	-907	-0-	101	1	1565	2	N	-0-					49
*09	2460	N	1615	-0-	-845	-0-	104	1 25 9	1486	2	N	23	21	1	2	8	49

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		66	-0-	66	66	23	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
07	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	992	N	716	-0-	-276	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	961	N	507	-0-	-454	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	930	N	687	-0-	-243	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240		2928	-0-	-312		-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3348		2870	-0-	-478		-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	2805	-0-	-285		-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	3083	-0-	-110		-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3193	#	2329	-0-	-864		-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2940	#	2515	-0-	-425		-0-	2515	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			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 #: 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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	24420	X	9784	-0-	-14636	-0-	351	1	9433	2	N	-0-					60
05	25234	X	8	-0-	-25226	-0-	8	2			N	-0-					60
06	24420	X	3	-0-	-24417	-0-	3	2			N	-0-					60
07	25234	X	5320	-0-	-19914	-0-	222	1	5098	2	N	-0-					60
08	25234	X	13254	-0-	-11980	-0-	520	1	12734	2	N	-0-					60
09	9780	X	2194	-0-	-7586	-0-	103	1	2091	2	N	-0-					60

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	900	N	661	-0-	-239	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	496	1	3191	2	N	-0-			-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	921	1	2800	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	1099	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	2069	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3344	-0-	-686	-0-	2282	1	1062	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3030	-0-	-810	-0-	1766	1	1264	2	N	-0-			-0-

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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	2	N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	145	1	439	2	N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	181	1	452	2	N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	395	1	280	2	N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	457	1	213	2	N	-0-			-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	388	1	277	2	N	-0-			-0-

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
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	2	N	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	152	1	463	2	N	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	390	1	276	2	N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	476	1	221	2	N	-0-			-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	386	1	276	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	#	3166	-0-	-2384	-0-	374 28	1 9	2764	2	N	25					249
05	5425	#	5136	-0-	-289	-0-	555 72	1 9	4509	2	N	65	7	8			307
06	4620	#	4313	-0-	-307	-0-	515 25	1 9	3773	2	N	23					330
07	5500	R	5500	-0-	-0-	-0-	520 40	1 9	4940	2	N	36					366
08	5146	#	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					366
*09	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	520 10	1 9	4534	2	N	9					375

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	261	2	N	2					23
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	426	2	N	5					28
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	356	2	N	2					30
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	466	2	N	3					33
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	52 1	1 9	299	2	N	1					34

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	151	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

04	3870	X	1255	-0-	-2615	-0-	142	1	1036	3	N	-0-					101
							77	4									
05	3999	X	1160	-0-	-2839	-0-	194	1	963	3	N	-0-					101
							3	4									
06	3210	X	635	-0-	-2575	-0-	87	1	497	3	N	-0-					101
							51	4									
07	2046	X	1278	-0-	-768	-0-	134	1	1133	3	N	-0-					101
							11	4									
*08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1877	3	N	-0-					101
							25	4									
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1612	3	N	-0-					101
							81	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	179	-0-	-31	-0-	21	1	158	2	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	2461	-0-	-3419	-0-	305	1	2156	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	3948	-0-	-1260	-0-	432	1	3516	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3344	-0-	-1546	-0-	401	1	2943	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	405	1	3852	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	483	1	4861	2	N	-0-			-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	N	8			68
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	154	1	1398	2	N	10			78
							11	9							
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	154	1	1850	2	N	16			94
							18	9							
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	2	N	16			110
							18	9							
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			110
09	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	159	1	1671	2	N	12			122
							13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	113	1			34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	47	1			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	189	1			33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	79	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	100	1			39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	1984	#	1347	-0-	-637	-0-	41	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	3311	R	3311	-0-	-0-	-0-	108	1	3203	2	Y	-0-					-0-
08	1798	#	677	-0-	-1121	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1710	#	44	-0-	-1666	-0-	44	1			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
04	1830	#	1093	-0-	-737	-0-	405	1	658	2	N	27	176	1			38
							30	9									
05	1891	#	1022	-0-	-869	-0-	375	1	630	2	N	15					53
							17	9									
06	1560	#	477	-0-	-1083	-0-	180	1	291	2	N	5					58
							6	9									
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					58
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					58
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	58	1			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	94	1	1744	3	Y	-0-					86
05	3876	X	2038	-0-	-1838	-0-	119	1	1919	3	Y	-0-					86
06	2220	X	1780	-0-	-440	-0-	112	1	1646	3	Y	20	33	1			73
							22	9									
07	2201	X	1721	-0-	-480	-0-	108	1	1585	3	Y	25					98
							28	9									
08	2046	X	1518	-0-	-528	-0-	77	1	1419	3	Y	20	38	1			80
							22	9									
09	1980	X	1433	-0-	-547	-0-	68	1	1353	3	Y	11					91
							12	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

04	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	2502	128	1	2374	3	Y	-0-					124
05	3100	N	2137	-0-	-963	1539	125	1	2012	3	Y	-0-					124
06	3000	N	1518	-0-	-1482	57	96	1	1413	3	Y	8	41	1			91
							9	9									
07	2437	N	2380	-0-	-57	-0-	150	1	2220	3	Y	9					100
							10	9									
08	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	84	1	1569	3	Y	8	35	1			73
							9	9									
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	3	Y	8					81
							9	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5514	-0-	5514	5514	282	1	5232	3	Y	-0-					122
05	10451	X	4937	-0-	-5514	-0-	289	1	4648	3	Y	-0-					122
06	4230	X	3623	-0-	-607	-0-	230	1	3358	3	Y	32	48	1			106
							35	9									
07	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	325	1	4785	3	Y	34					140
							37	9									
08	5704	X	3317	-0-	-2387	-0-	167	1	3107	3	Y	39	58	1			121
							43	9									
09	5520	X	3059	-0-	-2461	-0-	144	1	2889	3	Y	24					145
							26	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	174	1	3231	3	Y	-0-					35
05	6207	X	2802	-0-	-3405	-0-	164	1	2638	3	Y	-0-					35
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	3	Y	11	14	1			32
							12	9									
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	217	1	3206	3	Y	15					47
							17	9									
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	3	Y	17	21	1			43
							19	9									
*09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	3	Y	16					59
							18	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		11461	-0-	11461	11461	586	1	10862	3	Y	12					56
							13	9									
05	22791	X	11330	-0-	-11461	-0-	661	1	10655	3	Y	13	30	1			39
							14	9									
06	11610	X	8692	-0-	-2918	-0-	556	1	8129	3	Y	6					45
							7	9									
07	11997	X	10550	-0-	-1447	-0-	668	1	9880	3	Y	2					47
							2	9									
08	11997	X	10339	-0-	-1658	-0-	524	1	9806	3	Y	8					55
							9	9									
09	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	462	1	9168	3	Y	6	31	1			30
							7	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
04	DLQ G-10		7290	-0-	7290	7290	369	1	6844	3	Y	70					278
							77	9									
05	13666	X	6376	-0-	-7290	-0-	368	1	5932	3	Y	69	151	1			196
							76	9									
06	8580	X	4320	-0-	-4260	-0-	274	1	4011	3	Y	32					228
							35	9									
07	8866	X	2722	-0-	-6144	-0-	173	1	2545	3	Y	4					232
							4	9									
08	8866	X	5327	-0-	-3539	-0-	268	1	5012	3	Y	43					275
							47	9									
09	7290	X	6169	-0-	-1121	-0-	292	1	5844	3	Y	30	155	1			150
							33	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8193	-0-	8193	8193	416	1	7719	3	Y	53	77	1			93
							58	9									
05	16381	X	8188	-0-	-8193	-0-	474	1	7648	3	Y	60	81	1			72
							66	9									
06	8100	X	4560	-0-	-3540	-0-	289	1	4220	3	Y	46					118
							51	9									
07	8370	X	7688	-0-	-682	-0-	484	1	7143	3	Y	55	86	1			87
							61	9									
08	8370	X	4720	-0-	-3650	-0-	240	1	4465	3	Y	14					101
							15	9									
09	8100	X	6212	-0-	-1888	-0-	292	1	5832	3	Y	80	78	1			103
							88	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
04	DLQ G-10		11633	-0-	11633	11633	591	1	10968	3	Y	67	97	1			117
							74	9									
05	23735	X	12102	-0-	-11633	-0-	702	1	11319	3	Y	74	101	1			90
							81	9									
06	13050	X	10916	-0-	-2134	-0-	695	1	10154	3	Y	61					151
							67	9									
07	13051	X	10659	-0-	-2392	-0-	672	1	9911	3	Y	69	109	1			111
							76	9									
08	13051	X	11669	-0-	-1382	-0-	592	1	11057	3	Y	18					129
							20	9									
*09	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	577	1	11512	3	Y	106	101	1			134
							117	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	32	33	0			7
							35	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2229	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	133	1	2864	3	Y	43	38	0			12
							47	9									
07	2814	N	2770	-0-	-44	-0-	127	1	2590	3	Y	48	47	0			13
							53	9									
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2503	3	Y	42	42	0			13
							46	9									
09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	129	1	2352	3	Y	35	35	0			13
							39	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1020 259	1 9	23757	3	Y	235	205	0			52
05	46221 X	25505	-0-	-20716	-0-	1064 274	1 9	24167	3	Y	249	242	0			59
06	44730 X	24642	-0-	-20088	-0-	1083 260	1 9	23299	3	Y	236	221	0			74
07	46221 X	25041	-0-	-21180	-0-	1156 385	1 9	23500	3	Y	350	332	0			92
08	26102 X	25591	-0-	-511	-0-	1224 686	1 9	23681	3	Y	624	552	0			164
09	25050 X	23818	-0-	-1232	-0-	1210 565	1 9	22043	3	Y	514	499	0			179

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	32	1	726	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	870	N	672	-0-	-198	-0-	29	1	614	3	Y	26	19	0			7
							29	9									
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	29	1	580	3	Y	34	31	0			10
							37	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	56	51	0			15
							62	9									
09	660	N	441	-0-	-219	-0-	12	1	217	3	Y	193	152	0			56
							212	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	132 78	1 9	3082	3	Y	71	69	0			16
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	141 56	1 9	3194	3	Y	51	54	0			13
06	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	154 51	1 9	3314	3	Y	46	45	0			14
07	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	161 56	1 9	3273	3	Y	51	52	0			13
08	3751 X	3406	-0-	-345	-0-	165 50	1 9	3191	3	Y	45	45	0			13
09	3510 X	3215	-0-	-295	-0-	165 41	1 9	3009	3	Y	37	37	0			13

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1201	-0-	1201	1201	49	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	903	-0-	903	2104	38	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	840	-0-	840	2944	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	3796 X	852	-0-	-2944	-0-	40	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	42	1	757	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	N	-0-					147
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					147
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	4	1	82	3	N	1					148
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	5					153
							6	9									
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	9					162
							10	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

04	9120	X	9029	-0-	-91	-0-	616	1	8402	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	529	1	7542	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	477	1	6944	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
07	9331	X	7605	-0-	-1726	-0-	503	1	7021	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
08	9331	X	7478	-0-	-1853	-0-	497	1	6963	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	9030	X	2960	-0-	-6070	-0-	201	1	2738	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	36	1	513	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	47	1	632	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

04	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	169	1	2304	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	170	1	2420	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	161	1	2342	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	181	1	2522	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	187	1	2624	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	180	1	2447	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	831	1	11337	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	844	1	12037	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
06	12480	X	11999	-0-	-481	-0-	766	1	11159	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
07	12896	X	12767	-0-	-129	-0-	850	1	11851	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	12896	X	12750	-0-	-146	-0-	849	1	11901	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	12480	X	11688	-0-	-792	-0-	801	1	10887	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

04	2940	N	2182	-0-	-758	-0-	149	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	128	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	142	1	1977	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	148	1	2071	2	Y	363	357	0			7
							399	9									
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	Y	423	422	0			8
							465	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1271	N	29	-0-	-1242	-0-	1	1	18	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	4	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	3000	N	3391	-0-	391	391	231	1	3141	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	552	1	3058	2	N	180	180	1			202
							198	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	552	1	3046	2	N	-0-					202
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	552	1	2706	2	N	-0-					202
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	552	1	2947	2	N	-0-					202
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	552	1	1799	2	N	-0-					202
*09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	552	1	2661	2	N	42					244
							46	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	28	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		76	-0-	76	231	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	392	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	563	15	1	153	2	Y	3					3
							3	9									
08	751	N	188	-0-	-563	-0-	20	1	166	2	Y	2					5
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

04	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	261	1	1202	2	Y	1					9
							1	9									
05	DLQ G-10		1812	-0-	1812	3276	103	1	1708	2	Y	1					10
							1	9									
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4802	123	1	1396	2	Y	6					16
							7	9									
07	DLQ G-10		1498	-0-	1498	6300	132	1	1364	2	Y	2					18
							2	9									
08	2800	N	1599	-0-	-1201	5099	176	1	1423	2	Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5099					Y	NO RPT					18

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		639	-0-	639	639	114	1	524	2	Y	1					26
							1	9									
05	DLQ G-10		607	-0-	607	1246	34	1	572	2	Y	1					27
							1	9									
06	DLQ G-10		588	-0-	588	1834	47	1	537	2	Y	4					31
							4	9									
07	DLQ G-10		576	-0-	576	2410	50	1	524	2	Y	2					33
							2	9									
08	2800	N	569	-0-	-2231	179	63	1	506	2	Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					33

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	89	1	413	2	N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		492	-0-	492	492	88	1	404	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		384	-0-	384	876	22	1	358	2	Y	4					24
							4	9									
06	DLQ G-10		474	-0-	474	1350	38	1	436	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		437	-0-	437	1787	38	1	396	2	Y	3					27
							3	9									
08	2420	N	633	-0-	-1787	-0-	69	1	562	2	Y	2					29
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	28	1	128	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		131	-0-	131	287	7	1	124	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		151	-0-	151	438	12	1	139	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		103	-0-	103	541	9	1	91	2	Y	3					17
							3	9									
08	744	N	203	-0-	-541	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	531	1	2452	2	N	-0-					45
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	241	1	3993	2	N	7					52
							8	9									
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	254	1	2886	2	N	6					58
							7	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	N	8					66
							9	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	323	1	2619	2	N	4					70
							4	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					70

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	67	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	68	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

04	810	N	751	-0-	-59	-0-	40	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	39	1	687	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	3060	X	2358	-0-	-702	-0-	122	1	2160	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
05	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	147	1	2560	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	146	1	2485	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	153	1	2534	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	144	1	2533	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	148	1	2560	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	65	1	1148	2	Y	286	287	0			6
							315	9									
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	57	1	986	2	Y	280	281	0			5
							308	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	65	1	1106	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	66	1	1100	2	Y	290	290	0			5
							319	9									
08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1114	2	Y	14	19	0			-0-
							15	9									
09	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					-0-

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
04	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	72	1	1273	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	74	1	1280	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	75	1	1280	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	70	1	1234	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	217 14	1 9	2962	2	Y	13	13	0			-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	225 14	1 9	3204	2	Y	13	13	0			-0-
06	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	213 12	1 9	3103	2	Y	11	11	0			-0-
07	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	226 14	1 9	3150	2	Y	13	13	0			-0-
08	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	217 15	1 9	3038	2	Y	14	14	0			-0-
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	204 14	1 9	2771	2	Y	13	13	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	81	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	83	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	75	1	1293	2	Y	-0-					-0-

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	9	Y	80	80	0	2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	2	85	9	Y	77	78	0	1
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	9	Y	67	67	0	1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	2	89	9	Y	81	81	0	1
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	2	42	9	Y	38	38	0	1
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-	1	0	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	119	120	0	2
							131	9							
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	6	1	100	2	Y	117	117	0	2
							129	9							
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	12	1	200	2	Y	101	101	0	2
							111	9							
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	121	121	0	2
							133	9							
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	74	75	0	1
							81	9							
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3303	-0-	303	599	177	1	3126	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3330	-0-	230	829	181	1	3149	2	Y	-0-			-0-
06	3894	X	3065	-0-	-829	-0-	170	1	2895	2	Y	-0-			-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	173	1	2868	2	Y	-0-			-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	157	1	2757	2	Y	69	68	0	1
							76	9							
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	94	93	0	2
							103	9							

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	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	202	1	3567	2	Y	64	65	0	1
							70	9							
05	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	199	1	3457	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
06	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	180	1	3061	2	Y	55	55	0	1
							61	9							
07	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	203	1	3370	2	Y	66	66	0	1
							73	9							
08	3968	X	3041	-0-	-927	-0-	157	1	2768	2	Y	105	104	0	2
							116	9							
09	3840	X	3404	-0-	-436	-0-	179	1	3091	2	Y	122	122	0	2
							134	9							

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 #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	158	-0-	-338	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	132	-0-	-318	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8 101	1 9	140	2	Y	92	92	0			2
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	6 99	1 9	97	2	Y	90	90	0			2
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	6 85	1 9	98	2	Y	77	77	0			2
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	7 101	1 9	114	2	Y	92	93	0			1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8 75	1 9	135	2	Y	68	68	0			1
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	4 31	1 9	66	2	Y	28	28	0			1

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	1013	-0-	-2947	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	1339	-0-	-2753	-0-	73	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	245	1	4168	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	199 1	1 9	3295	2	Y	1	1	0			-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	210 34	1 9	3701	2	Y	31	30	0			1
09	3960	X	2498	-0-	-1462	-0-	135 40	1 9	2323	2	Y	36	36	0			1

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	91	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	91	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	85 8	1 9	1500	2	Y	7	7	0			-0-
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	81 12	1 9	1397	2	Y	11	11	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
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	215	1	3792	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
05	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	213	1	3701	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	236	1	4022	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	245	1	4060	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	234	1	4122	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4187	-0-	-133	-0-	229	1	3958	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	295	1	5194	2	Y	-0-					-0-
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	371	1	6447	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	185	1	3157	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	2993	-0-	-2029	-0-	170	1	2823	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3974	-0-	-1048	-0-	214	1	3760	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3348	-0-	-1512	-0-	183	1	3165	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	67	1	1177	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	67	1	1169	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

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
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	98	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	92	1	1614	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	88	1	1527	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

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
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	421	1	7423	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	479	1	8335	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	481	1	8197	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	492	1	8165	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	431	1	7582	2	Y	782	770	0			14
							860	9									
*09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	436	1	7519	2	Y	913	910	0			17
							1004	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	Y	150	151	0			3
							165	9									
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2311	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	2331	2	Y	152	153	0			2
							167	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	139	138	0			3
							153	9									
*09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	125	1	2153	2	Y	131	132	0			2
							144	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	55	1	965	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	1147	N	955	-0-	-192	-0-	51	1	881	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	44	1	753	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	42	1	689	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	961	N	717	-0-	-244	-0-	38	1	668	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	15	1	272	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	14	1	247	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	282	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	269	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2165	-0-	-235	-0-	116	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	116	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	116	1	1975	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	114	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	491	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	20	1	343	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	378	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-

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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	93	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1791	-0-	-162	-0-	102	1	1689	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	85	1	1490	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
09	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	93	1	1600	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

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 #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	201	197	0			4
							221	9									
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	363	360	0			7
							399	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-

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
04	7530	X	7044	-0-	-486	-0-	375	1	6605	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
05	7750	X	7031	-0-	-719	-0-	379	1	6590	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	7500	X	6835	-0-	-665	-0-	376	1	6406	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	393	1	6520	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	7378	X	6196	-0-	-1182	-0-	331	1	5825	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	329	1	5680	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
04	6180	X	5397	-0-	-783	-0-	287	1	5060	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
05	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	291	1	5061	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
06	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	284	1	4829	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	5735	X	5202	-0-	-533	-0-	293	1	4859	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
08	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	272	1	4783	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
09	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	265	1	4573	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	1191	1	20994	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	552	1	9607	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	319	1	5437	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	252	1	4181	2	Y	86	87	0			1
							95	9									
08	4991	X	3030	-0-	-1961	-0-	163	1	2859	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	4830	X	2643	-0-	-2187	-0-	144	1	2490	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	175	1	3090	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
05	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	165	1	2877	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3180	X	2588	-0-	-592	-0-	142	1	2425	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	181	1	3007	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	155	1	2724	2	Y	88	86	0			2
							97	9									
09	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	152	1	2629	2	Y	101	101	0			2
							111	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

04	17130	X	48	-0-	-17082	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

04	6960	X	5632	-0-	-1328	-0-	295	1	5199	2	Y	125	126	0			2
							138	9									
05	6541	X	5631	-0-	-910	-0-	299	1	5196	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
06	6000	X	5321	-0-	-679	-0-	289	1	4915	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
07	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	301	1	4986	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
08	6014	X	4168	-0-	-1846	-0-	205	1	3609	2	Y	322	318	0			6
							354	9									
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	250	1	4319	2	Y	375	374	0			7
							413	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

04	3000	N	7688	-0-	4688	4688	411	1	7254	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	3100	N	5724	-0-	2624	7312	310	1	5391	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	3000	N	4436	-0-	1436	8748	245	1	4171	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	15722	X	6974	-0-	-8748	-0-	395	1	6554	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	319	1	5609	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2552	2	Y	75	75	0			1
							83	9									

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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

04	7620	X	6958	-0-	-662	-0-	338	1	5960	2	Y	600	602	0			12
							660	9									
05	7812	X	6818	-0-	-994	-0-	336	1	5836	2	Y	587	589	0			10
							646	9									
06	7080	X	6591	-0-	-489	-0-	335	1	5698	2	Y	507	506	0			11
							558	9									
07	7316	X	6148	-0-	-1168	-0-	329	1	5452	2	Y	334	340	0			5
							367	9									
08	7316	X	6180	-0-	-1136	-0-	328	1	5775	2	Y	70	74	0			1
							77	9									
09	6960	X	6094	-0-	-866	-0-	329	1	5675	2	Y	82	81	0			2
							90	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

04	4230	X	2943	-0-	-1287	-0-	158	1	2781	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	208	1	3624	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	205	1	3494	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	205	1	3403	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	201	1	3536	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
09	3720	X	2227	-0-	-1493	-0-	117	1	2014	2	Y	87	86	0			2
							96	9									

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 #: 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
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	144	1	2537	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
05	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	144	1	2506	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	141	1	2409	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	144	1	2390	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	226	223	0			4
							249	9									
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	286	285	0			5
							315	9									

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
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	140	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2944	2	Y	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	171	1	2830	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	148	1	2598	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
09	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	148	1	2549	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

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
04	3990	X	2646	-0-	-1344	-0-	139	1	2444	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
05	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	209	1	3634	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	196	1	3334	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	201	1	3341	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	181	1	3175	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	190	1	3273	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

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
04	3000	N	11621	-0-	8621	75112	579	1	10204	2	Y	762	765	0			15
							838	9									
05	82430	X	7318	-0-	-75112	-0-	353	1	6144	2	Y	746	748	0			13
							821	9									
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	321	1	5462	2	Y	644	643	0			14
							708	9									
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	285	1	4730	2	Y	622	626	0			10
							684	9									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2463	2	Y	-0-	10	0			-0-
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	207	1	3571	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	3000	N	2403	-0-	-597	3852	124	1	2183	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
05	3100	N	2700	-0-	-400	3452	142	1	2466	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
06	3000	N	2516	-0-	-484	2968	135	1	2300	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
07	3100	N	2565	-0-	-535	2433	141	1	2338	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
08	3100	N	2507	-0-	-593	1840	130	1	2291	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*09	3000	N	2417	-0-	-583	1257	127	1	2189	2	Y	92	91	0			2
							101	9									

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
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	413	1	7279	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	423	1	7354	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	392	1	6685	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	421	1	6979	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	363	1	6386	2	Y	245	242	0			4
							270	9									
*09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	346	1	5974	2	Y	319	317	0			6
							351	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2164	2	Y	416	418	0			8
							458	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	142	152	1	2641	2	Y	408	409	0			7
							449	9									
06	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	107	1	1823	2	Y	353	352	0			8
							388	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	118	1	1958	2	Y	422	423	0			7
							464	9									
08	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	112	1	1966	2	Y	152	156	0			3
							167	9									
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3588	-0-	-462	-0-	191	1	3366	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	192	1	3333	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	185	1	3152	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07	3937	X	3130	-0-	-807	-0-	176	1	2924	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	186	1	3263	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
09	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	184	1	3173	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1835	-0-	-1015	-0-	98	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1822	-0-	-565	-0-	99	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1759	-0-	-311	-0-	98	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	92	1	1522	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	91	1	1605	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1830	X	1670	-0-	-160	-0-	91	1	1566	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	128	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2207	-0-	-343	-0-	122	1	2085	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	137	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2240	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	1169	1	20615	2	Y	585	588	0			11
							644	9									
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	857	1	14896	2	Y	575	576	0			10
							633	9									
06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	688	1	11720	2	Y	496	495	0			11
							546	9									
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	603	1	9997	2	Y	593	595	0			9
							652	9									
08	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	480	1	8439	2	Y	306	309	0			6
							337	9									
09	10710	X	8098	-0-	-2612	-0-	444	1	7654	2	Y	-0-	6	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	85	1	1503	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	88	1	1526	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	86	1	1460	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	89	1	1484	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	79	1	1393	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	81	1	1397	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1861	-0-	-1259	-0-	97	1	1712	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
05	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	110	1	1906	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	115	1	1963	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	119	1	1974	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	2077	X	2045	-0-	-32	-0-	110	1	1927	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	2130	X	1994	-0-	-136	-0-	109	1	1876	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-

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
04	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	282	1	4974	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	296	1	5147	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	285	1	4855	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	294	1	4877	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	272	1	4778	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5310	X	4855	-0-	-455	-0-	266	1	4589	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

04	8370	X	1860	-0-	-6510	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	566	-0-	-8114	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	428	-0-	-5212	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	275	-0-	-4282	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	229	-0-	-1631	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

04	6720	X	5141	-0-	-1579	-0-	276	1	4861	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	277	1	4819	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	262	1	4461	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	5301	X	5191	-0-	-110	-0-	295	1	4892	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	282	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	261	1	4495	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

04	4620	X	3979	-0-	-641	-0-	207	1	3659	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
05	4743	X	3919	-0-	-824	-0-	207	1	3601	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
06	4080	X	3768	-0-	-312	-0-	204	1	3468	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	212	1	3508	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	191	1	3355	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
09	3990	X	3566	-0-	-424	-0-	187	1	3224	2	Y	141	140	0			3
							155	9									

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 #: 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
04	5250	X	1778	-0-	-3472	-0-	94	1	1653	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	5425	X	4621	-0-	-804	-0-	250	1	4342	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
06	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	250	1	4257	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	5425	X	4155	-0-	-1270	-0-	235	1	3890	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	241	1	4229	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	4530	X	3368	-0-	-1162	-0-	183	1	3150	2	Y	32	31	0			1
							35	9									

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
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	96	1	1669	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	84	1	1437	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	90	1	1487	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	83	1	1438	2	Y	-0-					-0-

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
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	140	139	0			3
							154	9									

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
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	78	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	727	-0-	-893	-0-	40	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	72	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
*09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

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
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	297	1	5167	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	289	1	4926	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	303	1	5027	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	287	1	5046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	1	4692	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1213	-0-	-616	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	85	1	1452	2	Y	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3769	2	Y	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	173	1	3039	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2220	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	339	1	5981	2	Y	118	119	0			2
							130	9									
05	6944	X	6403	-0-	-541	-0-	341	1	5934	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
06	6720	X	6157	-0-	-563	-0-	335	1	5712	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
07	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	348	1	5776	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
08	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	320	1	5624	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
09	6450	X	5718	-0-	-732	-0-	312	1	5386	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

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
04	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	555	1	9791	2	Y	329	331	0			6
							362	9									
05	11160	X	10206	-0-	-954	-0-	536	1	9314	2	Y	324	324	0			6
							356	9									
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	585	1	9968	2	Y	279	279	0			6
							307	9									
07	11160	X	9970	-0-	-1190	-0-	547	1	9071	2	Y	320	321	0			5
							352	9									
08	11160	X	9094	-0-	-2066	-0-	472	1	8296	2	Y	296	296	0			5
							326	9									
09	10800	X	10317	-0-	-483	-0-	544	1	9392	2	Y	346	344	0			7
							381	9									

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
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	301	1	5308	2	Y	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5341	2	Y	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	306	1	5209	2	Y	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	293	1	4866	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	165	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	284	1	4897	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	3031	2	Y	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	223	1	3876	2	Y	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	222	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	229	1	3794	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	199	1	3499	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
09	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	179	1	3087	2	Y	75	75	0			1
							83	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

04	3810	X	1694	-0-	-2116	-0-	91	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	1687	-0-	-2281	-0-	92	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1146	-0-	-2694	-0-	64	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1002	-0-	-1695	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	953	-0-	-1465	-0-	51	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1226	-0-	-454	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	185	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	190	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2719	-0-	-881	-0-	151	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	184	1	3230	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	175	1	3021	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

04	8580	X	7601	-0-	-979	-0-	400	1	7045	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
05	8618	X	7658	-0-	-960	-0-	408	1	7098	2	Y	138	139	0			2
							152	9									
06	8280	X	6990	-0-	-1290	-0-	380	1	6478	2	Y	120	119	0			3
							132	9									
07	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	394	1	6543	2	Y	143	144	0			2
							157	9									
08	8153	X	7261	-0-	-892	-0-	386	1	6786	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
09	7590	X	6894	-0-	-696	-0-	378	1	6516	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	166	1	2931	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	187	1	3250	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	3300	X	3296	-0-	-4	-0-	182	1	3094	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	185	1	3067	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3076	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3360	X	2012	-0-	-1348	-0-	110	1	1891	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
04	5130	X	4021	-0-	-1109	-0-	197	1	3475	2	Y	317	318	0			6
							349	9									
05	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	220	1	3829	2	Y	310	311	0			5
							341	9									
06	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	208	1	3540	2	Y	268	267	0			6
							295	9									
07	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	225	1	3730	2	Y	320	321	0			5
							352	9									
08	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	208	1	3663	2	Y	160	162	0			3
							176	9									
09	4260	X	3765	-0-	-495	-0-	201	1	3467	2	Y	88	89	0			2
							97	9									

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
04	8640	X	7424	-0-	-1216	-0-	398	1	7026	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7699	-0-	-330	-0-	419	1	7280	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	6361	-0-	-1409	-0-	353	1	6008	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	391	1	6490	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6416	-0-	-1272	-0-	345	1	6071	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6280	-0-	-1160	-0-	344	1	5936	2	Y	-0-					-0-

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
04	870	N	572	-0-	-298	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	210 304	1 9	3711	2	Y	276	277	0			5
05	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	213 298	1 9	3701	2	Y	271	271	0			5
06	4170	X	3788	-0-	-382	-0-	196 256	1 9	3336	2	Y	233	233	0			5
07	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	185 307	1 9	3069	2	Y	279	280	0			4
08	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	190 660	1 9	3333	2	Y	600	593	0			11
09	4170	X	3015	-0-	-1155	-0-	120 817	1 9	2078	2	Y	743	740	0			14

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
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	418 207	1 9	7364	2	Y	188	188	0			4
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	426 201	1 9	7406	2	Y	183	184	0			3
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	439 174	1 9	7472	2	Y	158	158	0			3
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	516 200	1 9	8554	2	Y	182	182	0			3
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	429 183	1 9	7544	2	Y	166	166	0			3
09	7500	X	4586	-0-	-2914	-0-	240 213	1 9	4133	2	Y	194	193	0			4

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
04	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	185 34	1 9	3254	2	Y	31	31	0			1
05	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	194 34	1 9	3366	2	Y	31	31	0			1
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	190 29	1 9	3230	2	Y	26	26	0			1
07	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	199 35	1 9	3300	2	Y	32	32	0			1
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	183 70	1 9	3217	2	Y	64	64	0			1
09	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	180 89	1 9	3099	2	Y	81	80	0			2

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
04	6330	X	4135	-0-	-2195	-0-	222	1	3913	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	247	1	4291	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	261	1	4449	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	206	1	3421	2	Y	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	483	1	8495	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	233	1	4019	2	Y	-0-					-0-

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
04	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	149	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	150	1	2550	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	154	1	2560	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	142	1	2453	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	3390	X	2929	-0-	-461	-0-	157	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	154	1	2681	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2531	-0-	-199	-0-	140	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	205	-0-	-2833	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	782	-0-	-2256	-0-	38	1	666	2	Y	71	70	0			1
							78	9									
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	172	1	2961	2	Y	117	116	0			2
							129	9									

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
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	191	1	3374	2	Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	161	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	161	1	2749	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	151	1	2506	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	155	1	2716	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
09	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	159	1	2735	2	Y	100	99	0			2
							110	9									

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
04	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	170	1	3003	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2852	-0-	-1333	-0-	155	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2688	-0-	-942	-0-	149	1	2539	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	194	1	3217	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	141	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	152	1	2624	2	Y	-0-					-0-

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
04	5220	X	4761	-0-	-459	-0-	255	1	4488	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	5394	X	4915	-0-	-479	-0-	266	1	4632	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	5220	X	4668	-0-	-552	-0-	258	1	4396	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	5394	X	4894	-0-	-500	-0-	277	1	4599	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	243	1	4275	2	Y	84	82	0			2
							92	9									
09	4770	X	3913	-0-	-857	-0-	207	1	3574	2	Y	120	120	0			2
							132	9									

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
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	109	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	96	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	108	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	94	1	1647	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1241	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5520	X	320	-0-	-5200	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	182	-0-	-5522	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	241	-0-	-5279	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
08	4991	X	2200	-0-	-2791	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	332	1	5726	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

04	7380	X	5815	-0-	-1565	-0-	294	1	5180	2	Y	310	311	0			6
							341	9									
05	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	295	1	5127	2	Y	303	304	0			5
							333	9									
06	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	288	1	4911	2	Y	263	262	0			6
							289	9									
07	6944	X	5369	-0-	-1575	-0-	293	1	4868	2	Y	189	192	0			3
							208	9									
08	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	269	1	4732	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
09	5820	X	4869	-0-	-951	-0-	259	1	4460	2	Y	136	135	0			3
							150	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

04	10110	X	8771	-0-	-1339	-0-	462	1	8154	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
05	9610	X	8691	-0-	-919	-0-	464	1	8076	2	Y	137	138	0			2
							151	9									
06	9300	X	8304	-0-	-996	-0-	453	1	7719	2	Y	120	119	0			3
							132	9									
07	9610	X	8353	-0-	-1257	-0-	466	1	7732	2	Y	141	142	0			2
							155	9									
08	9300	X	7788	-0-	-1512	-0-	410	1	7211	2	Y	152	151	0			3
							167	9									
09	8760	X	7630	-0-	-1130	-0-	407	1	7029	2	Y	176	176	0			3
							194	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

04	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	170	1	2992	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
05	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	168	1	2921	2	Y	83	84	0			1
							91	9									
06	3600	X	2907	-0-	-693	-0-	157	1	2670	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
07	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	160	1	2646	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
08	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	140	1	2470	2	Y	148	146	0			3
							163	9									
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	135	1	2335	2	Y	171	171	0			3
							188	9									

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
04	11190	X	10043	-0-	-1147	-0-	535	1	9425	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
05	11377	X	9744	-0-	-1633	-0-	525	1	9138	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	11010	X	9008	-0-	-2002	-0-	496	1	8442	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
07	11377	X	9242	-0-	-2135	-0-	521	1	8638	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
08	10819	X	9269	-0-	-1550	-0-	497	1	8738	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	10050	X	8602	-0-	-1448	-0-	469	1	8093	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

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
04	3000	N	4045	-0-	1045	1045	213	1	3762	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
05	4871	X	3826	-0-	-1045	-0-	204	1	3553	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2907	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	175	1	2899	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	161	1	2837	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	161	1	2785	2	Y	-0-					-0-

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
04	4140	X	2646	-0-	-1494	-0-	141	1	2491	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	136	1	2365	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	138	1	2354	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	147	1	2430	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	136	1	2395	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
09	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	139	1	2391	2	Y	78	78	0			1
							86	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2002	-0-	-998	933	107	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2683	N	1750	-0-	-933	-0-	95	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	103	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	71	1	1254	2	Y	108	106	0			2
							119	9									
09	1680	N	1200	-0-	-480	-0-	56	1	972	2	Y	156	155	0			3
							172	9									

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 #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	6491	-0-	-2179	-0-	320	1	5634	2	Y	488	490	0			9
							537	9									
05	8153	X	7216	-0-	-937	-0-	364	1	6325	2	Y	479	480	0			8
							527	9									
06	7560	X	4891	-0-	-2669	-0-	246	1	4191	2	Y	413	412	0			9
							454	9									
07	7812	X	5677	-0-	-2135	-0-	292	1	4840	2	Y	495	496	0			8
							545	9									
08	7595	X	6859	-0-	-736	-0-	348	1	6125	2	Y	351	353	0			6
							386	9									
09	6990	X	6604	-0-	-386	-0-	356	1	6150	2	Y	89	93	0			2
							98	9									

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
04	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	77	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	71	1	1240	2	Y	73	72	0			1
							80	9									
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	127	126	0			2
							140	9									

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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	52	-0-	-608	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

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
04	9120	X	8242	-0-	-878	-0-	429	1	7564	2	Y	226	227	0			4
							249	9									
05	9424	X	8074	-0-	-1350	-0-	426	1	7404	2	Y	222	222	0			4
							244	9									
06	9120	X	8077	-0-	-1043	-0-	436	1	7431	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
07	9424	X	8049	-0-	-1375	-0-	444	1	7359	2	Y	224	224	0			4
							246	9									
08	8804	X	7450	-0-	-1354	-0-	395	1	6954	2	Y	92	94	0			2
							101	9									
09	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	376	1	6491	2	Y	107	107	0			2
							118	9									

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
04	5970	X	5514	-0-	-456	-0-	290	1	5121	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	6200	X	5443	-0-	-757	-0-	290	1	5052	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	6000	X	5238	-0-	-762	-0-	286	1	4865	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07	6107	X	5334	-0-	-773	-0-	297	1	4932	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
08	5828	X	5139	-0-	-689	-0-	274	1	4811	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
09	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	269	1	4641	2	Y	-0-	1	0			-0-

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 #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4652	-0-	-328	-0-	250	1	4402	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	2722	-0-	-2455	-0-	148	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	564	-0-	-4446	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	188	-0-	-4648	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3764	-0-	-1072	-0-	201	1	3542	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	264	1	4552	2	Y	43	42	0			1
							47	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1707	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
05	5797	X	3670	-0-	-2127	-0-	188	1	3274	2	Y	189	190	0			3
							208	9									
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3209	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	190	1	3146	2	Y	151	153	0			2
							166	9									
08	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-					-0-

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
04	95520	X	21474	-0-	-74046	-0-	1127	1	19863	2	Y	440	441	0			9
							484	9									
05	98704	X	18117	-0-	-80587	-0-	959	1	16685	2	Y	430	432	0			7
							473	9									
06	61890	X	15030	-0-	-46860	-0-	811	1	13810	2	Y	372	371	0			8
							409	9									
07	47430	X	15120	-0-	-32310	-0-	832	1	13798	2	Y	445	446	0			7
							490	9									
08	26939	X	14460	-0-	-12479	-0-	736	1	12943	2	Y	710	704	0			13
							781	9									
09	21480	X	12311	-0-	-9169	-0-	625	1	10774	2	Y	829	826	0			16
							912	9									

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
04	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	220	1	3880	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	220	1	3826	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	4380	X	3890	-0-	-490	-0-	214	1	3646	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	222	1	3681	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	203	1	3569	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	196	1	3375	2	Y	70	70	0			1
							77	9									

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 #: 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
04	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	386	1	6812	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7388	-0-	-1385	-0-	402	1	6986	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	6997	-0-	-1493	-0-	388	1	6609	2	Y	-0-					-0-
07	8060	X	6979	-0-	-1081	-0-	395	1	6553	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	347	1	6097	2	Y	201	197	0			4
							221	9									
09	7200	X	6859	-0-	-341	-0-	362	1	6242	2	Y	232	232	0			4
							255	9									

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
04	14670	X	11686	-0-	-2984	-0-	607	1	10694	2	Y	350	351	0			7
							385	9									
05	15252	X	13284	-0-	-1968	-0-	702	1	12206	2	Y	342	343	0			6
							376	9									
06	14760	X	12526	-0-	-2234	-0-	677	1	11524	2	Y	295	295	0			6
							325	9									
07	14105	X	12641	-0-	-1464	-0-	698	1	11577	2	Y	333	334	0			5
							366	9									
08	14105	X	12081	-0-	-2024	-0-	648	1	11388	2	Y	41	45	0			1
							45	9									
09	12870	X	11776	-0-	-1094	-0-	642	1	11082	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	12703	-0-	-3827	-0-	677	1	11937	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
05	14849	X	13014	-0-	-1835	-0-	703	1	12225	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
06	14370	X	12394	-0-	-1976	-0-	683	1	11636	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	14260	X	12386	-0-	-1874	-0-	699	1	11597	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	13981	X	11695	-0-	-2286	-0-	621	1	10916	2	Y	144	142	0			3
							158	9									
09	12690	X	11234	-0-	-1456	-0-	605	1	10438	2	Y	174	174	0			3
							191	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	35	-0-	-12775	-0-	2	2	33	9	Y	30	31	0			1
05	3317	X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 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
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	55	1	977	2	Y	340	341	0			7
							374	9									
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	56	1	972	2	Y	333	334	0			6
							366	9									
06	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	53	1	899	2	Y	287	287	0			6
							316	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	Y	323	324	0			5
							355	9									
08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	63	1	1109	2	Y	22	27	0			-0-
							24	9									
09	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	56	1	959	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

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
04	4920	X	4432	-0-	-488	-0-	238	1	4194	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	241	1	4185	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	232	1	3958	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	240	1	3985	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	216	1	3789	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	211	1	3645	2	Y	82	81	0			2
							90	9									

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
04	9180	X	8404	-0-	-776	-0-	445	1	7850	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
05	9517	X	8152	-0-	-1365	-0-	437	1	7608	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
06	9210	X	7258	-0-	-1952	-0-	397	1	6770	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
07	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	433	1	7174	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
08	8680	X	6763	-0-	-1917	-0-	358	1	6288	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
09	8400	X	6591	-0-	-1809	-0-	357	1	6160	2	Y	67	68	0			1
							74	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27780	X	23921	-0-	-3859	-0-	1204	1	21233	2	Y	1349	1355	0			26
							1484	9									
05	28706	X	23363	-0-	-5343	-0-	1191	1	20717	2	Y	1323	1326	0			23
							1455	9									
06	26280	X	21905	-0-	-4375	-0-	1145	1	19505	2	Y	1141	1140	0			24
							1255	9									
07	25916	X	22113	-0-	-3803	-0-	1172	1	19435	2	Y	1369	1371	0			22
							1506	9									
08	25606	X	21011	-0-	-4595	-0-	1091	1	19183	2	Y	670	680	0			12
							737	9									
09	23910	X	19664	-0-	-4246	-0-	1067	1	18412	2	Y	168	177	0			3
							185	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	652	1	11500	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
05	13702	X	11954	-0-	-1748	-0-	642	1	11157	2	Y	141	142	0			2
							155	9									
06	13620	X	10857	-0-	-2763	-0-	595	1	10127	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
07	14074	X	10779	-0-	-3295	-0-	604	1	10018	2	Y	143	144	0			2
							157	9									
08	14074	X	10433	-0-	-3641	-0-	556	1	9769	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
09	12300	X	8344	-0-	-3956	-0-	450	1	7770	2	Y	113	113	0			2
							124	9									

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
04	20640	X	15822	-0-	-4818	-0-	841	1	14823	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
05	18166	X	15516	-0-	-2650	-0-	835	1	14527	2	Y	140	141	0			2
							154	9									
06	16650	X	14877	-0-	-1773	-0-	818	1	13925	2	Y	122	121	0			3
							134	9									
07	17205	X	15385	-0-	-1820	-0-	866	1	14359	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
08	17019	X	14444	-0-	-2575	-0-	770	1	13538	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
09	15810	X	13960	-0-	-1850	-0-	759	1	13091	2	Y	100	100	0			2
							110	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1031	2	35	9	N	32					121
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	974	2	66	9	N	60					181
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30					211
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	187	1			24
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	822	2	127	9	N	115					139
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	488	2	61	9	N	55					194

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	434	1	4925	3	Y	106	75	1			108
							117	9									
05	6975	X	5469	-0-	-1506	-0-	454	1	4894	3	Y	110	147	1			71
							121	9									
06	6450	X	5756	-0-	-694	-0-	484	1	5163	3	Y	99	72	1			98
							109	9									
07	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	535	1	18502	3	Y	96	139	1			55
							106	9									
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	496	1	17112	3	Y	89	67	1			77
							98	9									
09	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	474	1	4442	3	Y	76	65	1			88
							84	9									

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
*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
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					25
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					25
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					25
*06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					25
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	3	Y	76	45	1			68
							84	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	103	113	1			58
							113	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	943	3	Y	93	62	1			89
							102	9									
07	3100	N	3649	-0-	549	549	100	1	3451	3	Y	89	124	1			54
							98	9									
08	3100	N	3351	-0-	251	800	92	1	3168	3	Y	83	62	1			75
							91	9									
*09	1713	N	913	-0-	-800	-0-	80	1	754	3	Y	72	61	1			86
							79	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	146	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	138	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	135	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	148	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	-0-					-0-
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	151	1	2054	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-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-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

04	25830	X	22998	-0-	-2832	-0-	1528	1	20834	2	Y	578	580	0			11
							636	9									
05	25699	X	23982	-0-	-1717	-0-	1530	1	21828	2	Y	567	568	0			10
							624	9									
06	24270	X	22696	-0-	-1574	-0-	1424	1	20735	2	Y	488	488	0			10
							537	9									
07	25079	X	24310	-0-	-769	-0-	1583	1	22082	2	Y	586	587	0			9
							645	9									
08	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	1617	1	22666	2	Y	515	515	0			9
							567	9									
09	23220	X	22806	-0-	-414	-0-	1544	1	20988	2	Y	249	253	0			5
							274	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 9574

04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	44	44	0			1
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	43	43	0			1
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	37	37	0			1
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	36	36	0			1
08	899	X	265	-0-	-634	-0-	18	1	247	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	232	1	3167	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	232	1	3310	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	216	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	239	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	245	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	230	1	3128	2	Y	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-

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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					-0-
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	3	Y	28	30	0			7
							31	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	32	31	0			8
							35	9									
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	106	1	2287	3	Y	15	18	0			5
							17	9									
07	2635	N	2023	-0-	-612	-0-	94	1	1912	3	Y	15	16	0			4
							17	9									
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	85	1	1649	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
09	2400	N	1560	-0-	-840	-0-	81	1	1468	3	Y	10	10	0			4
							11	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	75	0			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	59	0			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	253 81	1 9	5894	3	Y	74	71	0			17
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	266 96	1 9	6036	3	Y	87	84	0			20
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	269 85	1 9	5795	3	Y	77	73	0			24
07	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	285 94	1 9	5790	3	Y	85	85	0			24
08	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	303 102	1 9	5855	3	Y	93	90	0			27
09	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	298 232	1 9	5424	3	Y	211	175	0			63

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	496 503	1 9	4013	3	Y	457	476	0			41
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	515 392	1 9	3943	3	Y	356	347	0			50
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	473 408	1 9	3903	3	Y	371	352	0			69
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	361 334	1 9	4268	3	Y	304	304	0			69
*08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	336 340	1 9	4085	3	Y	309	306	0			72
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	326 442	1 9	3853	3	Y	402	407	0			67

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	646	1	5235	3	Y	204	194	0			17
							224	9									
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	667	1	5105	3	Y	145	141	0			21
							160	9									
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	600	1	4946	3	Y	157	149	0			29
							173	9									
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	457	1	5400	3	Y	112	112	0			29
							123	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	428	1	5212	3	Y	115	115	0			29
							127	9									
09	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	399	1	4731	3	Y	178	177	0			30
							196	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	506	1	4100	3	Y	22	23	0			2
							24	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	434	1	3588	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	331	1	3902	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	306	1	3731	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	300	1	3562	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1485	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	187	1	1431	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	162	1	1337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	119	1	1406	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	113	1	1370	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	95	1	1128	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	305	1	2478	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	371	1	2841	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	390	1	3213	3	Y	17	15	0			3
							19	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	281	1	3314	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	210	1	2549	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	3	Y	18	18	0			1
							20	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	401	1	3249	3	Y	6	13	0			-0-
							7	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	410	1	3141	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	370	1	3053	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	248	1	2933	3	Y	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	268	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	256	1	3036	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	222	1	1801	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	210	1	1604	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	165	1	1358	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	123	1	1450	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	155	1	1892	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	152	1	1807	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1663	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	205	1	1562	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	175	1	1443	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	79	1	935	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	4	3	0			1
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	602	1	4879	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	679	1	5195	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	629	1	5191	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	478	1	5642	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	439	1	5341	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	428	1	5068	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-					-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	152	1	2074	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	148	1	2114	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	2490	X	2051	-0-	-439	-0-	131	1	1908	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	164	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2433	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2167	N	1915	-0-	-252	-0-	128	1	1745	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	128	1	1819	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1753	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	95	1	1291	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1344	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1277	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	100	1	1395	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	99	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	869	-0-	-961	-0-	39	1	535	2	Y	268	269	0			5
							295	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120	1	1712	2	Y	263	263	0			5
							289	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	Y	226	226	0			5
							249	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	2	Y	227	228	0			4
							250	9									
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	133	1	1857	2	Y	187	188	0			3
							206	9									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	107	1	1461	2	Y	219	218	0			4
							241	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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

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
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	262	1	3572	2	Y	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	276	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	257	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	286	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	336	1	4711	2	Y	-0-					-0-
*09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	348	1	4728	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 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
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	774	1	10559	2	Y	-0-					-0-
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	722	1	10307	2	Y	-0-					-0-
06	19920	X	8792	-0-	-11128	-0-	565	1	8227	2	Y	-0-					-0-
07	20584	X	8269	-0-	-12315	-0-	553	1	7716	2	Y	-0-					-0-
08	20584	X	7541	-0-	-13043	-0-	502	1	7039	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	5719	-0-	-5621	-0-	392	1	5327	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3622	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	303	1	4320	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	282	1	4104	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
07	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	178	1	2477	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	258	1	3612	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	331	1	4502	2	Y	61	61	0			1
							67	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 #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5502	-0-	-858	-0-	375 15	1 9	5112	2	Y	14	14	0			-0-
05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	387 15	1 9	5518	2	Y	14	14	0			-0-
06	5880	X	5653	-0-	-227	-0-	362 13	1 9	5278	2	Y	12	12	0			-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	409 51	1 9	5698	2	Y	46	45	0			1
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	423 238	1 9	5932	2	Y	216	213	0			4
*09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	409 278	1 9	5556	2	Y	253	252	0			5

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
04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	277	1	3776	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
05	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	281	1	4013	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	264	1	3841	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	296	1	4132	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	311	1	4354	2	Y	127	126	0			2
							140	9									
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	290	1	3943	2	Y	149	148	0			3
							164	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	359	-0-	-541	-0-	24	1	334	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	25	1	353	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3223	-0-	-707	-0-	220	1	3003	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	234	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	223	1	3245	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	241	1	3368	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	265	1	3710	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	230	1	3127	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	242	1	3298	2	Y	157	158	0			3
							173	9									
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	256	1	3651	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	241	1	3516	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	271	1	3781	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	282	1	3953	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
*09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	Y	86	85	0			2
							95	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

04	10410	X	7867	-0-	-2543	-0-	530	1	7224	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
05	10354	X	8081	-0-	-2273	-0-	522	1	7449	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
06	9210	X	7523	-0-	-1687	-0-	477	1	6951	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
07	9517	X	7824	-0-	-1693	-0-	519	1	7236	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
08	8122	X	7899	-0-	-223	-0-	522	1	7323	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	490	1	6657	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	493	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	142	141	0			3
							156	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

04	5610	X	5264	-0-	-346	-0-	360	1	4904	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	365	1	5211	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5325	-0-	-195	-0-	342	1	4983	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4919	-0-	-785	-0-	327	1	4562	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	386	1	5408	2	Y	135	133	0			2
							149	9									
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	Y	158	157	0			3
							174	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

04	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	1166	1	15902	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
05	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1174	1	16751	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
06	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	1081	1	15745	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
07	13702	X	11607	-0-	-2095	-0-	767	1	10705	2	Y	123	124	0			2
							135	9									
08	13702	X	7578	-0-	-6124	-0-	498	1	6985	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
09	13260	X	9207	-0-	-4053	-0-	624	1	8474	2	Y	99	99	0			2
							109	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	152	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	157	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	7	1	108	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	125	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	665	1	9069	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	689	1	9828	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	645	1	9391	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	717	1	10001	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	723	1	10132	2	Y	156	154	0			3
							172	9									
*09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	721	1	9796	2	Y	182	182	0			3
							200	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

04	1320	N	564	-0-	-756	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	473	-0-	-157	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	9081	-0-	6081	6081	622	1	8459	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	828	1	11287	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	822	1	11721	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	12900	X	11808	-0-	-1092	-0-	759	1	11046	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	13330	X	12602	-0-	-728	-0-	840	1	11710	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
08	12958	X	12872	-0-	-86	-0-	847	1	11873	2	Y	138	136	0			3
							152	9									
09	12150	X	12071	-0-	-79	-0-	815	1	11079	2	Y	161	161	0			3
							177	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	10200	X	9719	-0-	-481	-0-	654	1	8919	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
05	10819	X	10483	-0-	-336	-0-	677	1	9659	2	Y	134	135	0			2
							147	9									
06	10470	X	9689	-0-	-781	-0-	614	1	8947	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
07	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	717	1	9994	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
08	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	718	1	10060	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
09	10140	X	9322	-0-	-818	-0-	630	1	8558	2	Y	122	122	0			2
							134	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	88	0			2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

04	2010	X	1167	-0-	-843	-0-	79	1	1084	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2077	X	908	-0-	-1169	-0-	59	1	845	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	71	1	1038	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1364	X	1201	-0-	-163	-0-	80	1	1119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	724	-0-	-446	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

04	26910	X	22313	-0-	-4597	-0-	1508	1	20568	2	Y	215	216	0			4
							237	9									
05	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	1831	1	26116	2	Y	211	211	0			4
							232	9									
06	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	1709	1	24885	2	Y	182	182	0			4
							200	9									
07	28941	X	28941	-0-	-0-	-0-	1921	1	26800	2	Y	200	201	0			3
							220	9									
08	30388	X	30388	-0-	-0-	-0-	2003	1	28070	2	Y	286	284	0			5
							315	9									
*09	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	1943	1	26406	2	Y	333	332	0			6
							366	9									

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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	Y	107	107	0			2
							118	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

04	14070	X	5933	-0-	-8137	-0-	405	1	5528	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	6218	-0-	-3795	-0-	407	1	5811	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	380	1	5540	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6310	-0-	-107	-0-	422	1	5888	2	Y	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	437	1	6127	2	Y	-0-					-0-
*09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	424	1	5765	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

04	9480	X	7963	-0-	-1517	-0-	544	1	7419	2	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	570	1	8135	2	Y	-0-					-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	633	1	9222	2	Y	-0-					-0-
07	9579	X	6864	-0-	-2715	-0-	459	1	6405	2	Y	-0-					-0-
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	663	1	9298	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	9870	X	9788	-0-	-82	-0-	668	1	9081	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	15780	X	15060	-0-	-720	-0-	1001	1	13644	2	Y	377	379	0			7
							415	9									
05	16492	X	15488	-0-	-1004	-0-	988	1	14093	2	Y	370	371	0			6
							407	9									
06	15960	X	15051	-0-	-909	-0-	945	1	13754	2	Y	320	319	0			7
							352	9									
07	16492	X	16199	-0-	-293	-0-	1063	1	14828	2	Y	280	283	0			4
							308	9									
08	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	1106	1	15497	2	Y	50	53	0			1
							55	9									
*09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	1049	1	14257	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

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
04	19320	X	18650	-0-	-670	-0-	1248	1	17011	2	Y	355	356	0			7
							391	9									
05	19747	X	18565	-0-	-1182	-0-	1191	1	16991	2	Y	348	349	0			6
							383	9									
06	18690	X	18321	-0-	-369	-0-	1156	1	16835	2	Y	300	300	0			6
							330	9									
07	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	1278	1	17823	2	Y	313	314	0			5
							344	9									
08	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	1300	1	18220	2	Y	314	313	0			6
							345	9									
*09	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1265	1	17190	2	Y	366	365	0			7
							403	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15385	X	2275	-0-	-13110	-0-	141	1	1921	2	Y	194	195	0			4
							213	9									
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	190	191	0			3
							209	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	126	1	1837	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	Y	197	198	0			3
							217	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	1926	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1940	2	Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

04	5970	X	5337	-0-	-633	-0-	358	1	4883	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
05	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	334	1	4759	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
06	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	300	1	4376	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	366	1	5107	2	Y	68	69	0			1
							75	9									
08	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	368	1	5165	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
09	5340	X	5166	-0-	-174	-0-	348	1	4724	2	Y	85	84	0			2
							94	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1098	2	Y	188	188	0			4
							207	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	Y	183	184	0			3
							201	9									
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	76	1	1105	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	84	1	1171	2	Y	139	140	0			2
							153	9									
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	90	1	1260	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	79	1	1075	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

04	50760	X	38296	-0-	-12464	-0-	2617	1	35679	2	Y	-0-					-0-
05	46221	X	36281	-0-	-9940	-0-	2377	1	33904	2	Y	-0-					-0-
06	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	2220	1	32327	2	Y	-0-					-0-
07	39587	X	36397	-0-	-3190	-0-	2435	1	33962	2	Y	-0-					-0-
08	39587	X	36579	-0-	-3008	-0-	2436	1	34143	2	Y	-0-					-0-
09	38310	X	34469	-0-	-3841	-0-	2361	1	32087	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	93 373	1 9	1267	2	Y	339	340	0			7
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	100 364	1 9	1433	2	Y	331	332	0			6
06	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	91 315	1 9	1329	2	Y	286	286	0			6
07	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	98 377	1 9	1365	2	Y	343	344	0			5
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	129 301	1 9	1813	2	Y	274	274	0			5
09	1830	X	1572	-0-	-258	-0-	101 99	1 9	1372	2	Y	90	93	0			2

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
05	2201	X	1083	-0-	-1118	-0-	60	1	862	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
06	2130	X	1014	-0-	-1116	-0-	56	1	819	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
07	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	61	1	845	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
09	1110	X	934	-0-	-176	-0-	64	1	870	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	129	130	0			2
							142	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	135	135	0			2
							149	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	66	67	0			1
							73	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	319	1	2072	3	Y	34					110
							37	9									
05	3100	N	2506	-0-	-594	1834	338	1	2106	3	Y	56	115	1			51
							62	9									
06	3000	N	2252	-0-	-748	1086	289	1	1888	3	Y	68					119
							75	9									
07	3100	N	2448	-0-	-652	434	312	1	2080	3	Y	51	113	1			57
							56	9									
08	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	298	1	1908	3	Y	52					109
							57	9									
09	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	250	1	1412	3	Y	43	115	1			37
							47	9									

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
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	242	1	1570	3	Y	17					55
							19	9									
05	3100	N	1820	-0-	-1280	551	248	1	1540	3	Y	29	58	1			26
							32	9									
06	2423	N	1872	-0-	-551	-0-	244	1	1591	3	Y	34					60
							37	9									
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	231	1	1545	3	Y	25	57	1			28
							28	9									
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	237	1	1518	3	Y	27					55
							30	9									
09	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	197	1	1115	3	Y	21	58	1			18
							23	9									

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2526	3	Y	1	2	0			2
05	7192	X	5630	-0-	-1562	-0-	237 15	1 9	5378	3	Y	14	11	0			5
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	363 4	1 9	7808	3	Y	4	6	0			3
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	387 12	1 9	7864	3	Y	11	10	0			4
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	400 10	1 9	7746	3	Y	9	9	0			4
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	394 8	1 9	7170	3	Y	7	8	0			3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15 154	1 9	351	3	Y	140	143	0			37
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	6 101	1 9	140	3	Y	92	103	0			26
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	8 19	1 9	183	3	Y	17	31	0			12
07	527	N	269	-0-	-258	-0-	11 24	1 9	234	3	Y	22	26	0			8
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	10 20	1 9	193	3	Y	18	20	0			6
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	6	0			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	280	1	6519	3	Y	153	148	0			42
							168	9									
05	7254	X	6472	-0-	-782	-0-	267	1	6059	3	Y	133	137	0			38
							146	9									
06	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	296	1	6360	3	Y	113	108	0			43
							124	9									
07	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	315	1	6396	3	Y	126	127	0			42
							139	9									
08	7223	X	6793	-0-	-430	-0-	328	1	6337	3	Y	116	116	0			42
							128	9									
09	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	329	1	5994	3	Y	123	115	0			50
							135	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	137	1	3200	3	Y	56	55	0			15
							62	9									
05	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	142	1	3229	3	Y	65	63	0			17
							72	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	3286	3	Y	61	57	0			21
							67	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3311	3	Y	68	68	0			21
							75	9									
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	60	61	0			20
							66	9									
09	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	3078	3	Y	50	50	0			20
							55	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2221	-0-	-119	-0-	66	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2209	-0-	-736	-0-	67	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1634	-0-	-1216	-0-	51	1	1583	2	Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	124	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	137	1	3961	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	127	-0-	-2093	-0-	127	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6824	-0-	-586	-0-	201	1	6623	2	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6893	-0-	-609	-0-	210	1	6683	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6605	-0-	-655	-0-	206	1	6399	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	220	1	6509	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
08	7285	X	6584	-0-	-701	-0-	220	1	6349	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	6810	X	215	-0-	-6595	-0-	198	1	17	9	Y	15	14	1			8

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	14	-0-	-526	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	69	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2172	2	Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	71	1	2198	2	Y	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	74	1	2146	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	64	-0-	-2126	-0-	64	1			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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	190	1	6247	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	4676	-0-	-2671	-0-	142	1	4534	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	4417	-0-	-2693	-0-	138	1	4279	2	Y	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	244	1	7202	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	249	1	7212	2	Y	26	18	1			13
							29	9									
09	6450	X	240	-0-	-6210	-0-	210	1	30	9	Y	27	25	1			15

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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	1			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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	26	-0-	-754	-0-	26	1			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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	46	1	1351	2	Y	41	25	1			16
							45	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	Y	95	64	1			47
							105	9									
09	1500	N	132	-0-	-1368	-0-	24	1	108	9	Y	98	91	1			54

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
04	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	188	1	6173	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6229	-0-	-498	-0-	190	1	6039	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	191	1	5923	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6283	-0-	-444	-0-	206	1	6077	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6116	-0-	-611	-0-	204	1	5912	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	178	-0-	-6182	-0-	178	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

04	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	79	1	2592	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	82	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	2670 X	2529	-0-	-141	-0-	78	1	2430	2	Y	19	12	1			7
						21	9									
07	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	85	1	2506	2	Y	139	91	1			55
						153	9									
08	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	86	1	2497	2	Y	134	123	1			66
						147	9									
09	2670 X	234	-0-	-2436	-0-	81	1	153	9	Y	139	128	1			77

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

04	11820 X	10378	-0-	-1442	-0-	306	1	10072	2	Y	-0-					-0-
05	11811 X	10462	-0-	-1349	-0-	318	1	10144	2	Y	-0-					-0-
06	10860 X	10165	-0-	-695	-0-	317	1	9848	2	Y	-0-					-0-
07	11532 X	10175	-0-	-1357	-0-	333	1	9842	2	Y	-0-					-0-
08	11532 X	10014	-0-	-1518	-0-	335	1	9679	2	Y	-0-					-0-
09	10380 X	302	-0-	-10078	-0-	302	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	36	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	87	42	1			45
							96	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	Y	107	81	1			71
							118	9									
09	960	N	143	-0-	-817	-0-	47	1	96	9	Y	87	146	1			12

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

04	37980	X	28777	-0-	-9203	-0-	849	1	27928	2	Y	-0-					-0-
05	36580	X	28789	-0-	-7791	-0-	876	1	27913	2	Y	-0-					-0-
06	32970	X	26797	-0-	-6173	-0-	835	1	25915	2	Y	43	27	1			16
							47	9									
07	32550	X	26525	-0-	-6025	-0-	853	1	25217	2	Y	414	265	1			165
							455	9									
08	31124	X	24961	-0-	-6163	-0-	820	1	23704	2	Y	397	365	1			197
							437	9									
09	28770	X	1169	-0-	-27601	-0-	715	1	454	9	Y	413	381	1			229

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	59	1	1944	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	58	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	1					1
							1	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1861	2	Y	13	7	1			7
							14	9									
08	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	62	1	1793	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
09	1920	N	68	-0-	-1852	-0-	55	1	13	9	Y	12	20	1			2

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

04	7410	X	7014	-0-	-396	-0-	202	1	6630	2	Y	165	134	1			70
							182	9									
05	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	209	1	6664	2	Y	166	189	1			47
							183	9									
06	7230	X	6255	-0-	-975	-0-	191	1	5930	2	Y	122	123	1			46
							134	9									
07	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	227	1	6725	2	Y	55	79	1			22
							61	9									
08	7564	X	6904	-0-	-660	-0-	229	1	6617	2	Y	53	49	1			26
							58	9									
09	7020	X	266	-0-	-6754	-0-	205	1	61	9	Y	55	51	1			30

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	119	-0-	-331	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	449	-0-	-450	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	11	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	14	-0-	-556	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

04	79890	X	68716	-0-	-11174	-0-	2007	1	66003	2	Y	642	516	1			310
							706	9									
05	82553	X	64880	-0-	-17673	-0-	1954	1	62254	2	Y	611	728	1			193
							672	9									
06	77460	X	54850	-0-	-22610	-0-	1693	1	52560	2	Y	543	415	1			321
							597	9									
07	76756	X	63248	-0-	-13508	-0-	2041	1	60346	2	Y	783	701	1			403
							861	9									
08	75671	X	60478	-0-	-15193	-0-	1990	1	57555	2	Y	848	691	1			560
							933	9									
09	68730	X	2516	-0-	-66214	-0-	1764	1	752	9	Y	684	1148	1			96

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

04	3000 N	3071	-0-	71	71	84	1	2752	2	Y	214	175	1			91
						235	9									
05	3100 N	3216	-0-	116	187	91	1	2886	2	Y	217	247	1			61
						239	9									
06	3000 N	3160	-0-	160	347	93	1	2880	2	Y	170	167	1			64
						187	9									
07	3100 N	3289	-0-	189	536	106	1	3130	2	Y	48	93	1			19
						53	9									
08	4091 X	3555	-0-	-536	-0-	119	1	3436	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	3000 X	91	-0-	-2909	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

04	7710 X	5879	-0-	-1831	-0-	174	1	5705	2	Y	-0-					-0-
05	7378 X	5603	-0-	-1775	-0-	171	1	5432	2	Y	-0-					-0-
06	6780 X	5373	-0-	-1407	-0-	168	1	5205	2	Y	-0-					-0-
07	6727 X	5286	-0-	-1441	-0-	173	1	5113	2	Y	-0-					-0-
08	6231 X	5051	-0-	-1180	-0-	169	1	4882	2	Y	-0-					-0-
09	5880 X	145	-0-	-5735	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

04	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	59	1	18636	2	Y	-0-					10
05	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	60	1	21071	2	Y	1					11
						1	9									
06	20040 X	17649	-0-	-2391	-0-	393	1	17255	2	Y	1					12
						1	9									
07	20708 X	19434	-0-	-1274	-0-	871	1	18562	2	Y	1					13
						1	9									
08	20708 X	19236	-0-	-1472	-0-	123	1	19113	2	Y	-0-					13
09	20040 X	15510	-0-	-4530	-0-	57	1	15452	2	Y	1					14
						1	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	31170	X	27945	-0-	-3225	-0-	825	1	27120	2	Y	-0-					-0-
05	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	1044	1	33260	2	Y	-0-					-0-
06	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	990	1	30754	2	Y	-0-					-0-
07	32157	X	32157	-0-	-0-	-0-	1052	1	31105	2	Y	-0-					-0-
08	34317	X	33358	-0-	-959	-0-	1115	1	32243	2	Y	-0-					-0-
09	33210	X	930	-0-	-32280	-0-	930	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

04	6840	X	4331	-0-	-2509	-0-	121	1	3970	2	Y	218	178	1			92
							240	9									
05	6944	X	3832	-0-	-3112	-0-	109	1	3481	2	Y	220	250	1			62
							242	9									
06	5880	X	3359	-0-	-2521	-0-	99	1	3070	2	Y	173	170	1			65
							190	9									
07	5146	X	2054	-0-	-3092	-0-	67	1	1981	2	Y	5	68	1			2
							6	9									
08	5146	X	2684	-0-	-2462	-0-	90	1	2594	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4320	X	114	-0-	-4206	-0-	114	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	23	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	39	19	1			20
							43	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	Y	55	39	1			36
							61	9									
09	930	N	70	-0-	-860	-0-	22	1	48	9	Y	44	74	1			6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57902	X	57902	-0-	-0-	-0-	1709	1	56193	2	Y	-0-					-0-
05	43051	X	43051	-0-	-0-	-0-	1310	1	41741	2	Y	-0-					-0-
06	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	1083	1	33642	2	Y	-0-					-0-
07	101308	X	31588	-0-	-69720	-0-	1033	1	30555	2	Y	-0-					-0-
08	101308	X	27663	-0-	-73645	-0-	925	1	26738	2	Y	-0-					-0-
09	57900	X	728	-0-	-57172	-0-	728	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4836	-0-	-714	-0-	143	1	4693	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4467	-0-	-1268	-0-	136	1	4331	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4291	-0-	-1259	-0-	134	1	4157	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3533	-0-	-1892	-0-	116	1	3417	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	3841	-0-	-1460	-0-	128	1	3713	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	111	-0-	-4719	-0-	111	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	564	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	20	-0-	-550	-0-	20	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77850	X	33747	-0-	-44103	-0-	996	1	32751	2	Y	-0-					-0-
05	67177	X	26871	-0-	-40306	-0-	818	1	26053	2	Y	-0-					-0-
06	54750	X	17999	-0-	-36751	-0-	562	1	17437	2	Y	-0-					-0-
07	47275	X	18160	-0-	-29115	-0-	594	1	17566	2	Y	-0-					-0-
08	37882	X	15431	-0-	-22451	-0-	516	1	14915	2	Y	-0-					-0-
09	33750	X	382	-0-	-33368	-0-	382	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	25	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	21	-0-	-699	-0-	21	1			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		130	-0-	130	130	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		281	-0-	281	411	9	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		106	-0-	106	517	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					-0-
*09	517	X	-0-	-0-	-517	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	1			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
04	5250	X	2146	-0-	-3104	-0-	63	1	2083	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	2235	-0-	-3190	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4450	-0-	-800	-0-	139	1	4311	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	4722	-0-	-703	-0-	154	1	4568	2	Y	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	138	-0-	-4302	-0-	138	1			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
04	5790	X	5595	-0-	-195	-0-	165	1	5430	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	173	1	5499	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5438	-0-	-472	-0-	170	1	5268	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	175	1	5169	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4857	-0-	-1033	-0-	162	1	4695	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	162	-0-	-5448	-0-	162	1			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
04	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	524	1	17214	2	Y	329	268	1			140
							362	9									
05	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	527	1	16800	2	Y	331	378	1			93
							364	9									
06	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	488	1	15154	2	Y	261	256	1			98
							287	9									
07	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	526	1	15560	2	Y	93	154	1			37
							102	9									
08	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	542	1	15683	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
09	3300	X	480	-0-	-2820	-0-	462	1	18	9	Y	16	15	1			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
04	20820	X	10061	-0-	-10759	-0-	297	1	9764	2	Y	-0-					-0-
05	21514	X	10602	-0-	-10912	-0-	323	1	10279	2	Y	-0-					-0-
06	15450	X	8509	-0-	-6941	-0-	265	1	8244	2	Y	-0-					-0-
07	15965	X	5400	-0-	-10565	-0-	177	1	5223	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	8427	-0-	-4190	-0-	282	1	8145	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	311	-0-	-9949	-0-	311	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5114	-0-	2014	2014	156	1	4958	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4395	-0-	1395	3409	137	1	4258	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4052	-0-	952	4361	133	1	3919	2	Y	-0-			-0-
08	7738	X	3377	-0-	-4361	-0-	113	1	3264	2	Y	-0-			-0-
09	270	X	173	-0-	-97	-0-	173	1			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	79	1	2610	2	Y	-0-			-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	126	1	4008	2	Y	-0-			-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	210	1	6525	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	9669	-0-	6569	6569	316	1	9353	2	Y	-0-			-0-
08	19824	X	13255	-0-	-6569	-0-	443	1	12812	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	439	-0-	-1811	-0-	439	1			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
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
04	26100	X	21016	-0-	-5084	-0-	620	1	20396	2	Y	-0-			-0-
05	24955	X	20749	-0-	-4206	-0-	632	1	20117	2	Y	-0-			-0-
06	23760	X	18818	-0-	-4942	-0-	587	1	18231	2	Y	-0-			-0-
07	23033	X	18771	-0-	-4262	-0-	614	1	18157	2	Y	-0-			-0-
08	22320	X	18923	-0-	-3397	-0-	632	1	18291	2	Y	-0-			-0-
09	21030	X	528	-0-	-20502	-0-	528	1			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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	2820	X	2324	-0-	-496	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	65	1	2064	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	61	1	1907	2	Y	-0-			-0-
07	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	66	1	1946	2	Y	-0-			-0-
08	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	68	1	1978	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	61	-0-	-2249	-0-	61	1			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	205	1	6741	2	Y	242	194	1			117
							266	9									
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	194	1	6179	2	Y	230	274	1			73
							253	9									
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	192	1	5957	2	Y	204	156	1			121
							224	9									
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	193	1	5694	2	Y	66	153	1			34
							73	9									
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	178	1	5145	2	Y	-0-	34	1			-0-
09	3300	X	154	-0-	-3146	-0-	154	1			Y	-0-					-0-

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
04	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	98	1	3238	2	Y	490	400	1			208
							539	9									
05	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	101	1	3201	2	Y	494	563	1			139
							543	9									
06	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	97	1	3027	2	Y	389	382	1			146
							428	9									
07	4247	X	3399	-0-	-848	-0-	109	1	3218	2	Y	65	185	1			26
							72	9									
08	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	105	1	3026	2	Y	18	35	1			9
							20	9									
09	3870	X	114	-0-	-3756	-0-	94	1	20	9	Y	18	17	1			10

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
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	125	113	7			12
							138	9									
*02	560	N	525	-0-	-35	-0-	13	1	420	2	Y	84	81	1			37
							92	9									
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	Y	185	189	1			33
							204	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	139	113	1			59
							153	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	Y	139	159	1			39
							153	9									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	110	108	1			41
							121	9									
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	Y	447	310	1			178
							492	9									
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	440	400	1			218
							484	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	9	Y	457	422	1			253

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
04	7830	X	6569	-0-	-1261	-0-	188	1	6175	2	Y	187	150	1			90
							206	9									
05	7905	X	6336	-0-	-1569	-0-	187	1	5954	2	Y	177	211	1			56
							195	9									
06	7350	X	5287	-0-	-2063	-0-	160	1	4954	2	Y	157	120	1			93
							173	9									
07	7440	X	5772	-0-	-1668	-0-	186	1	5507	2	Y	72	128	1			37
							79	9									
08	6975	X	5431	-0-	-1544	-0-	179	1	5185	2	Y	61	58	1			40
							67	9									
09	6570	X	213	-0-	-6357	-0-	158	1	55	9	Y	50	83	1			7

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	36	29	1			17
							40	9									
05	2511	N	1859	-0-	-652	-0-	55	1	1767	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	82	1	2531	2	Y	30	23	1			18
							33	9									
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	88	1	2600	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	87	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	79	-0-	-2351	-0-	79	1			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4260	X	2292	-0-	-1968	-0-	67	1	2193	2	Y	29	23	1			14
							32	9									
05	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	82	1	2600	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	106	1	3297	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
07	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	108	1	3183	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	107	1	3093	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	95	-0-	-3325	-0-	95	1			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	76	1	2492	2	Y	39	32	1			19
							43	9									
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	78	1	2479	2	Y	39	46	1			12
							43	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	82	1	2554	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	88	1	2588	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	85	1	2469	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	75	-0-	-2595	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	25	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	Y	41	33	1			27
							45	9									
09	840	N	61	-0-	-779	-0-	25	1	36	9	Y	33	55	1			5

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	18	-0-	-642	-0-	18	1			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
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2					57
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					61
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	612	2	3	9	N	3					64
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	498	2	6	9	N	5					69
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	476	2	4	9	N	4					73
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					73

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1140	2	72	9	N	65					210
05	1829	X	929	-0-	-900	-0-	53	1	801	2	N	68	183	1			95
							75	9									
06	1770	X	1011	-0-	-759	-0-	96	1	856	2	N	54					149
							59	9									
07	1829	X	923	-0-	-906	-0-	53	1	798	2	N	65					214
							72	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	48	182	1			80
							53	9									
*09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2800	2	63	9	N	57					137

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

04	DLQ G-10		176	-0-	176	654	136	2	40	9	Y	36					280
05	DLQ G-10		174	-0-	174	828	149	1	1	2	Y	22	189	1	1	8	112
							24	9									
06	DLQ G-10		177	-0-	177	1005	8	1	157	2	Y	11					123
							12	9									
07	DLQ G-10		126	-0-	126	1131	2	1	112	2	Y	11					134
							12	9									
08	1216	N	85	-0-	-1131	-0-	1	1	70	2	Y	13					147
							14	9									
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	91	2	14	9	Y	13					160

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4665	2	197	9	N	179	181	1			188
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	25	1	4072	2	N	171	178	1			181
							188	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	275	1	4026	2	N	344	360	1			165
							378	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	21	1	3686	2	N	151	176	1			140
							166	9									
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	77	1	3861	2	N	145	179	1			106
							160	9									
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2016	2	158	9	N	144	179	1			71

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
04	5670	X	2484	-0-	-3186	-0-	2405	2	79	9	N	72	181	1			23
05	4495	X	2166	-0-	-2329	-0-	91	1	2014	2	N	55					78
							61	9									
06	4350	X	2063	-0-	-2287	-0-	32	1	1980	2	N	46					124
							51	9									
07	4495	X	2210	-0-	-2285	-0-	118	1	2050	2	N	38					162
							42	9									
08	3317	X	1982	-0-	-1335	-0-	58	1	1881	2	N	39	180	1			21
							43	9									
09	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2359	2	57	9	N	52					73

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
04	DLQ G-10		2877	-0-	2877	9492	2877	2			Y	-0-					74
05	DLQ G-10		3264	-0-	3264	12756	24	1	3161	2	Y	72					146
							79	9									
06	15468	X	2712	-0-	-12756	-0-	175	1	2505	2	Y	29					175
							32	9									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	16	1	3756	2	Y	40					215
							44	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	77	1	3568	2	Y	32					247
							35	9									
*09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9269	2	41	9	Y	37	181	1			103

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 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
04	10140	X	5409	-0-	-4731	-0-	5385	2	24	9	N	22					209
05	6727	X	4072	-0-	-2655	-0-	135	1	3892	2	N	41	179	1			71
							45	9									
06	6330	X	4748	-0-	-1582	-0-	424	1	4295	2	N	26					97
							29	9									
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	145	1	6400	2	N	65					162
							72	9									
08	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	248	1	5058	2	N	55	184	1			33
							61	9									
09	5400	X	4547	-0-	-853	-0-	4474	2	73	9	N	66					99

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		247	-0-	247	604	241	2	6	9	Y	5					23
05	DLQ G-10		6	-0-	6	610	6	2			Y	-0-					23
06	1100	N	490	-0-	-610	-0-	18	1	472	2	Y	-0-					23
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	10					33
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					33

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
04	DLQ G-10		14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	37	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	2	-0-	-37	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2161	736	2	15	9	Y	14					75
05	DLQ G-10		660	-0-	660	2821	28	1	615	2	Y	15					90
							17	9									
06	2900	N	687	-0-	-2213	608	66	1	606	2	Y	14					104
							15	9									
07	1334	N	726	-0-	-608	-0-	22	1	684	2	Y	18					122
							20	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	16					138
							18	9									
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13					151

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					42
05	14B2 EXT		263	-0-	263	528	12	1	251	2	Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		152	-0-	152	680	27	1	125	2	Y	-0-					42
08	916	N	236	-0-	-680	-0-	47	1	189	2	Y	-0-					42
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	N	-0-					52
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					52
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
	GIBSON & SIEN				WELL #: 5	RRCID -> 233418	COMPL. DATE 10/19/2007				TOTAL DEPTH 11894		PERF.11734 - 12582				
04	30652	X	9555	-0-	-21097	-0-	8896	2	659	9	N	599	548	1			291
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	194	1	7548	2	N	648	737	1			202
							713	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	238	1	6756	2	N	456	372	1			286
							502	9									
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	217	1	5729	2	N	397	364	1			319
							437	9									
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	56	1	4792	2	N	255	367	1			207
							281	9									
*09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9696	2	108	9	N	98	185	1			120
	GRANT "A"				WELL #: 14	RRCID -> 233992	COMPL. DATE 07/28/2007				TOTAL DEPTH 13214		PERF.11796 - 11856				
04	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	24736	2	411	9	N	374	357	1			144
05	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	300	1	23634	2	N	314	354	1			104
							345	9									
06	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	959	1	19788	2	N	77					181
							85	9									
07	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	421	1	17052	2	N	226	182	1			225
							249	9									
08	16275	X	15304	-0-	-971	-0-	16	1	15036	2	N	229	181	1			273
							252	9									
*09	40132	X	40132	-0-	-0-	-0-	39901	2	231	9	N	210	368	1			115
	GIBSON & SIEN				WELL #: 7	RRCID -> 237048	COMPL. DATE 01/25/2008				TOTAL DEPTH 12590		PERF.11268 - 11318				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		103	-0-	103	103	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		76	-0-	76	179	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	246	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		80	-0-	80	326	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
*09	469	X	143	-0-	-326	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
	FLINN, ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267429	COMPL. DATE 02/24/2012				TOTAL DEPTH 11329		PERF.10710 - 10755				
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3658	2	92	9	N	84					129
05	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	275	1	4137	2	N	110	181	1			58
							121	9									
06	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	450	1	3741	2	N	77					135
							85	9									
07	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	278	1	3734	2	N	75					210
							83	9									
08	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	425	1	3493	2	N	65	183	1			92
							72	9									
*09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11062	2	108	9	N	98					190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	86 31	1 9	3093	2	Y	28	27	0			1
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	89 47	1 9	3099	2	Y	43	43	0			1
*09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	135 31	1 9	4718	2	Y	28	28	0			1

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3762	-0-	3762	3762	101	1	3661	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3160	-0-	3160	6922	88	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3186	-0-	3186	10108	89	1	3097	2	Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	138	1	5112	2	Y	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	112	1	4058	2	Y	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	2944	-0-	-2306	-0-	82	1	2844	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	161	1	6471	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	159	1	6027	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
06	7410	X	3352	-0-	-4058	-0-	87	1	3214	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	7657	X	3616	-0-	-4041	-0-	96	1	3479	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	7564	X	5801	-0-	-1763	-0-	160	1	5582	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	6690	X	5647	-0-	-1043	-0-	156	1	5440	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	188	1	7545	2	Y	209	210	0			4
							230	9									
05	3100	N	8885	-0-	5785	5785	221	1	8414	2	Y	227	227	0			4
							250	9									
06	3000	N	7247	-0-	4247	10032	185	1	6861	2	Y	183	184	0			3
							201	9									
07	3100	N	7526	-0-	4426	14458	197	1	7139	2	Y	173	173	0			3
							190	9									
08	21940	X	7482	-0-	-14458	-0-	202	1	7060	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
*09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	217	1	7555	2	Y	153	154	0			3
							168	9									

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

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	11472	-0-	-1218	-0-	339	1	11021	3	N	102					167
							112	9									
05	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	247	1	12459	3	N	76	188	1			55
							84	9									
06	14130	X	11738	-0-	-2392	-0-	242	1	11406	3	N	82					137
							90	9									
07	14601	X	12433	-0-	-2168	-0-	728	1	11625	3	N	73					210
							80	9									
08	12803	X	12583	-0-	-220	-0-	883	1	11597	3	N	94	191	1			113
							103	9									
09	12390	X	11903	-0-	-487	-0-	891	1	10905	3	N	97					210
							107	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	217	1	7053	3	N	125	192	1			96
							138	9									
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	163	1	8222	3	N	69					165
							76	9									
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	111	1	5210	3	N	61	191	1			35
							67	9									
07	4309	X	35	-0-	-4274	-0-	5	3	30	9	N	27					62
08	4309	X	512	-0-	-3797	-0-	33	1	439	3	N	36					98
							40	9									
09	4170	X	324	-0-	-3846	-0-	14	1	161	3	N	135	193	1			40
							149	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	8914	-0-	-2756	-0-	265	1	8626	3	Y	21	41	1			70
							23	9									
05	12028	X	10862	-0-	-1166	-0-	210	1	10621	3	Y	28	53	1			45
							31	9									
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	196	1	9234	3	Y	14	35	1			24
							15	9									
07	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	615	1	9826	3	Y	21	14	1			31
							23	9									
08	10850	X	9111	-0-	-1739	-0-	644	1	8448	3	Y	17	23	1			25
							19	9									
09	10500	X	8261	-0-	-2239	-0-	623	1	7629	3	Y	8	17	1			16
							9	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930	X	4960	-0-	-19970	-0-	142	1	4605	3	Y	194	107	1			182
							213	9									
05	22221	X	11535	-0-	-10686	-0-	220	1	11102	3	Y	194	202	1			174
							213	9									
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	239	1	11241	3	Y	247	251	1			170
							272	9									
07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	746	1	11908	3	Y	314	153	1			331
							345	9									
08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	973	1	12769	3	Y	335	319	1			347
							369	9									
*09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	951	1	11641	3	Y	311	328	1			330
							342	9									

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
04	24690	X	21147	-0-	-3543	-0-	627	1	20391	3	Y	117	44	1			73
							129	9									
05	24955	X	22871	-0-	-2084	-0-	441	1	22257	3	Y	157	124	1			106
							173	9									
06	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	451	1	21263	3	Y	55	96	1			65
							61	9									
07	23405	X	23064	-0-	-341	-0-	1357	1	21684	3	Y	21	27	1			59
							23	9									
08	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	1725	1	22646	3	Y	18	37	1			40
							20	9									
09	22140	X	21693	-0-	-447	-0-	1638	1	20046	3	Y	8	24	1			24
							9	9									

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
04	1020	X	370	-0-	-650	-0-	11	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	909	-0-	-455	-0-	18	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	974	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	97	1	3153	3	N	30					92
							33	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	68	1	3424	3	N	10					102
							11	9									
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	66	1	3121	3	N	13					115
							14	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	201	1	3206	3	N	13					128
							14	9									
08	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	241	1	3162	3	N	2					130
							2	9									
09	3390	X	2722	-0-	-668	-0-	205	1	2506	3	N	10					140
							11	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1733	-0-	-157	-0-		290	1	1402	2	N	37					131
								41	9									
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-		304	1	1514	2	N	7					138
								8	9									
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-		235	1	1348	2	N	7					145
								8	9									
07	1922	N	1743	-0-	-179	-0-		283	1	1416	2	N	40					185
								44	9									
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-		212	1	1338	2	N	13	173	1			25
								14	9									
09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-		210	1	1419	2	N	13					38
								14	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2663	-0-	-1147	-0-		456	1	2206	2	Y	1					61
								1	9									
05	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-		459	1	2282	2	Y	-0-					61
06	3810	X	2703	-0-	-1107	-0-		402	1	2298	2	Y	3	1	8			63
								3	9									
07	3441	X	2469	-0-	-972	-0-		410	1	2055	2	Y	4					67
								4	9									
08	3100	X	2820	-0-	-280	-0-		385	1	2432	2	Y	3	1	8			69
								3	9									
09	2880	X	2875	-0-	-5	-0-		371	1	2503	2	Y	1					70
								1	9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1136	-0-	-694	-0-		173	1	838	2	N	114					117
								125	9									
05	1519	N	1102	-0-	-417	-0-		181	1	900	2	N	19					136
								21	9									
06	1920	N	734	-0-	-1186	-0-		108	1	617	2	N	8	16	1			128
								9	9									
07	1240	N	984	-0-	-256	-0-		163	1	815	2	N	5					133
								6	9									
08	1147	N	459	-0-	-688	-0-		60	1	382	2	N	15	19	1			129
								17	9									
09	780	N	505	-0-	-275	-0-		64	1	434	2	N	6					135
								7	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	899	-0-	-2191	-0-		154	1	745	2	Y	-0-					30
05	3193	X	714	-0-	-2479	-0-		119	1	595	2	Y	-0-					30
06	990	X	659	-0-	-331	-0-		98	1	560	2	Y	1					31
								1	9									
07	992	X	887	-0-	-105	-0-		147	1	738	2	Y	2					33
								2	9									
08	992	X	748	-0-	-244	-0-		102	1	645	2	Y	1					34
								1	9									
09	690	N	655	-0-	-35	-0-		84	1	570	2	Y	1					35
								1	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1235	-0-	-1105	-0-	210	1	1014	2	N	10					59
							11	9									
05	2418	X	1336	-0-	-1082	-0-	222	1	1107	2	N	6					65
							7	9									
06	2340	X	772	-0-	-1568	-0-	113	1	646	2	N	12	10	8			67
							13	9									
07	1395	X	688	-0-	-707	-0-	110	1	550	2	N	25					92
							28	9									
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	214	1	1353	2	N	12	12	8			92
							13	9									
09	1350	X	758	-0-	-592	-0-	94	1	636	2	N	25					117
							28	9									

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
04	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	735	1	3554	2	N	1					5
							1	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	871	1	4334	2	N	-0-					5
06	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	631	1	3612	2	N	-0-					5
07	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	730	1	3656	2	N	-0-					5
08	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	601	1	3798	2	N	-0-					5
09	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	615	1	4151	2	N	-0-					5

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	8304	-0-	1524	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
*09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

04	6240 X	8362	-0-	2122	-0-	8362	2		N	-0-			84
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-			84
06	9840 X	8226	-0-	-1614	-0-	8226	2		N	-0-			84
07	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2		N	-0-			84
08	9641 X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2		N	-0-			84
*09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41	181	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	19	1	108	3	N	-0-					23
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	38	1	203	3	N	-0-					23
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	35	1	200	3	N	-0-					23
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-					23
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	3	N	-0-					23
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	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

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	82	1	464	3	N	-0-					110
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	102	1	551	3	N	26					136
							29	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	551	3	N	27	1	1			162
							30	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	94	1	554	3	N	8					170
							9	9									
08	682	N	506	-0-	-176	-0-	76	1	427	3	N	3					173
							3	9									
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	63	1	372	3	N	-0-					173

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	2155	-0-	-3725	-0-	188 15	1 9	1952	2	N	14					67
05	6076	X	2418	-0-	-3658	-0-	205 44	1 9	2169	2	N	40	51	1			56
06	5880	X	2795	-0-	-3085	-0-	235 8	1 9	2552	2	N	7					63
07	6076	X	2483	-0-	-3593	-0-	213 237	1 9	2033	2	N	215	252	1			26
*08	2418	X	2062	-0-	-356	-0-	240 14	1 9	1808	2	N	13					39
09	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	174 40	1 9	1976	2	N	36	26	1			49

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	672 6	1 9	6960	2	N	5					31
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	610 224	1 9	6449	2	N	204	204	1			31
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	511 98	1 9	5541	2	N	89					120
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	581 117	1 9	5541	2	N	106	29	1			197
*08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	641 99	1 9	4821	2	N	90	134	1			153
*09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	405 40	1 9	4593	2	N	36	10	1			179

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	18 32	1 9	182	2	N	29					68
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19 98	1 9	203	2	N	89	112	1			45
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	208	2	N	14					59
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21 151	1 9	196	2	N	137	169	1			27
*08	310	N	239	-0-	-71	-0-	24 33	1 9	182	2	N	30					57
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16 79	1 9	178	2	N	72	56	1			73

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4523	-0-	1523	1523	398	1	4121	2	N	4					49
							4	9									
05	3100	N	5360	-0-	2260	3783	462	1	4883	2	N	14	18	1			45
							15	9									
06	3000	N	4910	-0-	1910	5693	401	1	4346	2	N	148	171	1			22
							163	9									
07	3100	N	3535	-0-	435	6128	333	1	3178	2	N	22	27	1			17
							24	9									
*08	8986	X	2858	-0-	-6128	-0-	335	1	2517	2	N	5					22
							6	9									
*09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	355	1	4020	2	N	16	9	1			29
							18	9									

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
04	4800	X	3085	-0-	-1715	-0-	269	1	2785	2	N	28					160
							31	9									
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	403	1	4266	2	N	220	281	1			99
							242	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	390	1	4229	2	N	28					127
							31	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	424	1	4043	2	N	188	162	1			153
							207	9									
*08	4898	X	1243	-0-	-3655	-0-	142	1	1069	2	N	29					182
							32	9									
09	4740	X	1128	-0-	-3612	-0-	81	1	913	2	N	122	54	1			250
							134	9									

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	16					96
							18	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	47	60	1			83
							52	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	8					91
							9	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	74	91	1			74
							81	9									
*08	248	N	172	-0-	-76	-0-	18	1	136	2	N	16					90
							18	9									
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	89	30	1			149
							98	9									

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
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	N	-0-					26
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	53					79
							58	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	191	1	2070	2	N	-0-					79
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	216	1	2056	2	N	113	178	1			14
							124	9									
*08	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	247	1	1858	2	N	-0-					14
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	170	1	1923	2	N	18					32
							20	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	521	1	5396	2	N	127	187	1			63
							140	9									
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	537	1	5681	2	N	31	10	1			84
							34	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	492	1	5339	2	N	89					173
							98	9									
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	493	1	4697	2	N	58	188	1			43
							64	9									
*08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	574	1	4315	2	N	127					170
							140	9									
*09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	722	1	8186	2	N	91	191	1			70
							100	9									

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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	74	1	415	3	Y	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	58	1	342	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	778	1	4424	3	Y	50	196	1			21
							55	9									
05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	947	1	5132	3	Y	41					62
							45	9									
06	6270	X	5286	-0-	-984	-0-	787	1	4470	3	Y	26	5	1			83
							29	9									
07	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	860	1	5041	3	Y	24					107
							26	9									
08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	770	1	4349	3	Y	13	5	1			115
							14	9									
09	5940	X	4935	-0-	-1005	-0-	709	1	4197	3	Y	26	5	1	1	6	135
							29	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	132	1	747	3	Y	5	1	1			148
							6	9									
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	126	1	688	3	Y	21					169
							23	9									
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	123	1	702	3	Y	7	1	1			175
							8	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	134	1	782	3	Y	5					180
							6	9									
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	114	1	643	3	Y	4	1	1			183
							4	9									
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	120	1	711	3	Y	12	180	1	1	6	14
							13	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	3	Y	-0-	41	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	61	1	346	3	Y	34	15	1			19
							37	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	171	-0-	-279	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					25
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-					25
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					25
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					25
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	569	1 9	3234	3	N	1	4	1			1
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	650	1 3 9	3522	3	N	3					4
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	630	1 3 9	3581	3	N	3	4	1			3
07	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	595	1 1 9	3487	3	N	1					4
08	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	546	1 2 9	3080	3	N	2	4	1			2
09	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	485	1 2 9	2868	3	N	2	4	1			-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1 29 9	402	3	N	26	5	1			130
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1 31 9	424	3	N	28					158
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1 8 9	222	3	N	7	3	1			162
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	114	3	N	4					166
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	148	3	N	6	2	1			170
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	105	3	N	2	1	1			171

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	193	1 44 9	1093	3	N	40	1	1			102
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	202	1 63 9	1096	3	N	57					159
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	178	1 36 9	1012	3	N	33	1	1			191
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	179	1 42 9	1048	3	N	38	188	1			41
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	254	1 36 9	1434	3	N	33	1	1			73
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	244	1 34 9	1448	3	N	31	1	1			103

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	98	1 73 9	562	3	N	66					158
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	103	1 94 9	560	3	N	85					243
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1 78 9	760	3	N	71	190	1			124
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	135	1 57 9	794	3	N	52					176
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	193	1 85 9	1087	3	N	77	1	1			252
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	186	1 55 9	1095	3	N	50	188	1			114

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
04	1500	N	918	-0-	-582	-0-	131	1	750	3	N	34	9	1			142
							37	9									
05	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	191	1	1034	3	N	33					175
							36	9									
06	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	175	1	995	3	N	26	9	1			192
							29	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	174	1	1016	3	N	27					219
							30	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	3	N	27	9	1			237
							30	9									
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	218	1	1287	3	N	29	198	1			68
							32	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	-0-					72
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					72
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					72
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					72
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	318	1	1807	3	N	284	124	1			345
							312	9									
05	4929	X	2412	-0-	-2517	-0-	317	1	1713	3	N	347	390	1			302
							382	9									
06	4770	X	2296	-0-	-2474	-0-	301	1	1710	3	N	259	218	1			343
							285	9									
07	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	302	1	1768	3	N	121	154	1			310
							133	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	433	1	2445	3	N	439	139	1			610
							483	9									
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	460	1	2720	3	N	90	232	1			468
							99	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	511	1	2908	3	N	121	3	1			192
							133	9									
05	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	534	1	2894	3	N	73					265
							80	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	563	1	3199	3	N	70	191	1			144
							77	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	549	1	3222	3	N	86					230
							95	9									
08	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	437	1	2467	3	N	136	176	1			190
							150	9									
09	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	383	1	2264	3	N	111	191	1	1	6	109
							122	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	260	1	1476	3	N	20	194	1			33
							22	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	271	1	1468	3	N	6					39
							7	9									
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	248	1	1409	3	N	11	2	1			48
							12	9									
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	253	1	1486	3	N	20					68
							22	9									
08	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	224	1	1265	3	N	14	61	1			21
							15	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	243	1	1440	3	N	25	1	1			45
							28	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

04	2400	X	1236	-0-	-1164	-0-	185	1	1051	3	N	-0-	3	1			129
05	2480	X	1307	-0-	-1173	-0-	201	1	1085	3	N	19					148
							21	9									
06	2400	X	1238	-0-	-1162	-0-	183	1	1041	3	N	13	1	1			160
							14	9									
07	2480	X	1097	-0-	-1383	-0-	157	1	920	3	N	18					178
							20	9									
08	1302	X	442	-0-	-860	-0-	66	1	374	3	N	2	1	1			179
							2	9									
09	1260	X	813	-0-	-447	-0-	116	1	688	3	N	8	2	1			185
							9	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	429	1	2440	3	N	64	2	1			257
							70	9									
05	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	441	1	2391	3	N	30	191	1			96
							33	9									
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	395	1	2249	3	N	41	2	1			135
							45	9									
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	405	1	2375	3	N	61					196
							67	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	565	1	3188	3	N	53	2	1			247
							58	9									
*09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	533	1	3152	3	N	53	191	1			109
							58	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	278	3	N	21					138
							23	9									
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	35	1	190	3	N	27					165
							30	9									
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	33	1	182	3	N	10					175
							11	9									
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	28	1	165	3	N	23					198
							25	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	234	3	N	16	191	1			23
							18	9									
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	N	7					30
							8	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
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	422	1	2399	3	N	42	9	1			144
							46	9									
05	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	431	1	2329	3	N	40					184
							44	9									
06	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	368	1	2096	3	N	35	10	1			209
							39	9									
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	416	1	2437	3	N	29	189	1			49
							32	9									
08	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	353	1	1994	3	N	33	11	1			71
							36	9									
09	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	326	1	1930	3	N	37	11	1			97
							41	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
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	263	1	1496	3	N	32	11	1			175
							35	9									
05	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	193	1	1045	3	N	41					216
							45	9									
06	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	211	1	1200	3	N	35	11	1			240
							39	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	269	1	1572	3	N	38	187	1			91
							42	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	224	1	1267	3	N	44	12	1			123
							48	9									
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	202	1	1193	3	N	34	12	1			145
							37	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

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
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	731	1	4158	3	N	37	176	1			18
							41	9									
05	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	749	1	4055	3	N	35					53
							39	9									
06	4860	X	4232	-0-	-628	-0-	628	1	3569	3	N	32					85
							35	9									
07	5084	X	4503	-0-	-581	-0-	649	1	3802	3	N	47					132
							52	9									
08	5084	X	3840	-0-	-1244	-0-	570	1	3219	3	N	46					178
							51	9									
09	4920	X	3608	-0-	-1312	-0-	516	1	3053	3	N	35	186	1			27
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	506	1	2879	3	N	21	3	1			84
							23	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2744	3	N	52					136
							57	9									
06	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	456	1	2596	3	N	15	3	1			148
							17	9									
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	477	1	2801	3	N	11					159
							12	9									
08	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	430	1	2430	3	N	10	3	1			166
							11	9									
09	3420	X	2581	-0-	-839	-0-	373	1	2206	3	N	2	3	1			165
							2	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

04	4830 X	4335	-0-	-495	-0-	621	1	3530	3	N	167	196	1			186
						184	9									
05	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	630	1	3414	3	N	182	189	1			179
						200	9									
06	4320 X	3534	-0-	-786	-0-	507	1	2877	3	N	136	195	1			120
						150	9									
07	4495 X	4113	-0-	-382	-0-	564	1	3303	3	N	224	191	1			153
						246	9									
08	4495 X	3381	-0-	-1114	-0-	484	1	2734	3	N	148	194	1			107
						163	9									
09	4350 X	3189	-0-	-1161	-0-	446	1	2638	3	N	95	4	1			198
						105	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4140	X	733	-0-	-3407	-0-	108	1	614	3	N	10					92
							11	9									
05	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	178	1	965	3	N	10					102
							11	9									
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	915	3	N	6					108
							7	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	277	1	1618	3	N	9					117
							10	9									
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	355	1	2007	3	N	8					125
							9	9									
*09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1785	3	N	7					132
							8	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
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1258	1	7156	3	N	63	17	1			169
							69	9									
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	1307	1	7078	3	N	81					250
							89	9									
06	8640	X	7335	-0-	-1305	-0-	1088	1	6184	3	N	57	203	1			104
							63	9									
07	8928	X	7874	-0-	-1054	-0-	1138	1	6661	3	N	68					172
							75	9									
08	8928	X	6420	-0-	-2508	-0-	956	1	5390	3	N	67	16	1			223
							74	9									
09	8490	X	6168	-0-	-2322	-0-	884	1	5221	3	N	57	205	1	1	6	74
							63	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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	227	1	1289	3	N	48	192	1			48
							53	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1373	3	N	72					120
							79	9									
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	218	1	1244	3	N	54	1	1			173
							59	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	253	1	1476	3	N	76	187	1			62
							84	9									
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	323	1	1826	3	N	49	1	1			110
							54	9									
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	309	1	1832	3	N	67	1	1			176
							74	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	N	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

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
04	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-	326	1	1858	3	N	30					105
								33	9									
05	2325	N	2201	-0-		-124	-0-	338	1	1831	3	N	29					134
								32	9									
06	2340	N	1942	-0-		-398	-0-	287	1	1629	3	N	24	2	1			156
								26	9									
07	2294	N	1781	-0-		-513	-0-	255	1	1495	3	N	28					184
								31	9									
08	2201	N	1852	-0-		-349	-0-	274	1	1549	3	N	26	2	1			208
								29	9									
09	1950	N	1625	-0-		-325	-0-	232	1	1375	3	N	16	191	1			33
								18	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
04	5850	X	5510	-0-		-340	-0-	797	1	4534	3	N	163	181	1			35
								179	9									
05	6076	X	5372	-0-		-704	-0-	819	1	4437	3	N	105					140
								116	9									
06	5880	X	3968	-0-		-1912	-0-	570	1	3244	3	N	140	12	1			268
								154	9									
07	6076	X	5796	-0-		-280	-0-	823	1	4826	3	N	134	179	1			223
								147	9									
08	5859	X	5174	-0-		-685	-0-	748	1	4221	3	N	186	192	1			217
								205	9									
09	5520	X	4975	-0-		-545	-0-	695	1	4106	3	N	158	285	1	1	6	89
								174	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
04	2040	N	1770	-0-		-270	-0-	262	1	1486	3	N	20	8	1			109
								22	9									
05	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	282	1	1523	3	N	20					129
								22	9									
06	1860	N	1526	-0-		-334	-0-	225	1	1280	3	N	19	6	1			142
								21	9									
07	1829	N	1736	-0-		-93	-0-	249	1	1459	3	N	25					167
								28	9									
08	1829	N	1468	-0-		-361	-0-	218	1	1231	3	N	17	6	1			178
								19	9									
09	1530	N	1389	-0-		-141	-0-	198	1	1170	3	N	19	7	1			190
								21	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
04	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	301	1	1716	3	N	5	1	1			120
								6	9									
05	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	319	1	1722	3	N	34					154
								37	9									
06	1890	N	1841	-0-		-49	-0-	275	1	1564	3	N	2	2	1			154
								2	9									
07	2077	N	1989	-0-		-88	-0-	289	1	1696	3	N	4					158
								4	9									
08	2077	N	1603	-0-		-474	-0-	239	1	1349	3	N	14	2	1			170
								15	9									
09	1830	N	1666	-0-		-164	-0-	241	1	1421	3	N	4	1	1			173
								4	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
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	89	1	504	3	N	-0-					68
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	106	1	575	3	N	16					84
							18	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	86	1	492	3	N	2	1	1			85
							2	9									
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	70	1	411	3	N	10					95
							11	9									
08	713	N	8	-0-	-705	-0-	1	1	7	3	N	-0-					95
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	209	1	1237	3	N	24	94	1			25
							26	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	56	1	325	3	N	1					113
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	111	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	80	1	460	3	N	2	9	1			95
							2	9									
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	78	1	425	3	N	9					104
							10	9									
06	600	N	247	-0-	-353	-0-	36	1	208	3	N	3	8	1			99
							3	9									
07	558	N	17	-0-	-541	-0-	2	1	15	3	N	-0-					99
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	6	1			93
09	240	N	76	-0-	-164	-0-	11	1	65	3	N	-0-					93

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					112
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	4	6	12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	41	192	1			74
							45	9									
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	75	1	411	3	N	4					78
							4	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	452	1	2569	3	N	46	3	1			121
							51	9									
07	3100	N	3458	-0-	358	430	495	1	2897	3	N	60					181
							66	9									
08	3095	N	2665	-0-	-430	-0-	393	1	2221	3	N	46	190	1			37
							51	9									
09	2940	X	1848	-0-	-1092	-0-	261	1	1547	3	N	36	9	1			64
							40	9									

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
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	118	1	670	3	N	23					185
							25	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	126	1	683	3	N	18					203
							20	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	801	3	N	26	1	1			228
							29	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	810	3	N	28	190	1			66
							31	9									
08	837	N	362	-0-	-475	-0-	54	1	305	3	N	3	1	1			68
							3	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	133	1	787	3	N	26	1	1			93
							29	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	348	1	1984	3	N	8	10	1			171
							9	9									
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	403	1	2186	3	N	12					183
							13	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	324	1	1839	3	N	8	12	1			179
							9	9									
07	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	297	1	1738	3	N	3					182
							3	9									
08	2046	N	1422	-0-	-624	-0-	213	1	1202	3	N	6	12	1			176
							7	9									
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	258	1	1532	3	N	7	12	1			171
							8	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-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
04	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	468	1	2660	3	N	7	12	1			103
							8	9									
05	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	406	1	2198	3	N	12					115
							13	9									
06	3540	X	1775	-0-	-1765	-0-	262	1	1494	3	N	17	12	1			120
							19	9									
07	3658	X	1562	-0-	-2096	-0-	226	1	1324	3	N	11					131
							12	9									
08	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	233	1	1314	3	N	8	11	1			128
							9	9									
09	3150	X	1747	-0-	-1403	-0-	250	1	1482	3	N	14	113	1			29
							15	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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	155	1	885	3	N	2	8	1			52
							2	9									
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	113	1	614	3	N	23					75
							25	9									
06	1020	N	781	-0-	-239	-0-	116	1	658	3	N	6	9	1			72
							7	9									
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	148	1	867	3	N	28					100
							31	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	3	N	27	9	1			118
							30	9									
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	155	1	913	3	N	9	89	1			38
							10	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	117	1			225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	117	1	665	3	N	2	10	1			119
							2	9									
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	113	1	614	3	N	8					127
							9	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	6	9	1			124
							7	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1035	3	N	2					126
							2	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	3	N	5	9	1			122
							6	9									
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	124	1	735	3	N	5	9	1			118
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					112
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					112
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10					122

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

04	120	N	144	-0-	24 B	-76	1	1	142	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	124	N	122	-0-	-2 B	-76	1	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	150	N	54	-0-	-96 B	-76	54	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117 B	-76	37	2	1	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-76	1	1	117	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -76																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-76					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

04	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	267	1	8952	3	N	-0-					59
05	9393	X	7033	-0-	-2360	-0-	140	1	6893	3	N	-0-					59
06	8970	X	4525	-0-	-4445	-0-	111	1	4414	3	N	-0-					59
07	9517	X	9414	-0-	-103	-0-	247	1	9138	3	N	26					85
							29	9									
08	9517	X	6080	-0-	-3437	-0-	191	1	5889	3	N	-0-					85
*09	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	220	1	9453	3	N	5					90
							6	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	332 23	1 9	3737	2	Y	21					157
05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	7742	323 9	1 9	3318	2	Y	8					165
06	11007	X	3265	-0-	-7742	-0-	305 31	1 9	2929	2	Y	28	164	1			29
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	407 96	1 9	3545	2	Y	87					116
08	4216	X	2709	-0-	-1507	-0-	265 36	1 9	2408	2	Y	33					149
09	4080	X	2735	-0-	-1345	-0-	237 37	1 9	2461	2	Y	34	168	1			15

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	14249	-0-	-2911	-0-	3406 268	1 9	10575	2	N	244	350	1			139
05	17732	X	16243	-0-	-1489	-0-	4366 297	1 9	11580	2	N	270	176	1			233
06	14910	X	14363	-0-	-547	-0-	2751 281	1 9	11331	2	N	255	344	1			144
*07	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	6136 271	1 9	9531	2	N	246	146	1			244
*08	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	5261 263	1 9	11641	2	N	239	274	1			209
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					209

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	11668	-0-	-5852	-0-	2814 201	1 9	8653	2	N	183	194	1			154
05	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	2876 119	1 9	7098	2	N	108	189	1			73
06	14700	X	8511	-0-	-6189	-0-	2289 120	1 9	6102	2	N	109					182
07	13826	X	12209	-0-	-1617	-0-	3842 149	1 9	8218	2	N	135	188	1			129
08	14074	X	13159	-0-	-915	-0-	4035 198	1 9	8926	2	N	180	188	1			121
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					121

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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2833	2	6	9	N	5					42
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	8					50
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2374	2	13	9	N	12					62
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	2	39	9	N	35					97
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3523	2	25	9	N	23					120
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3370	2	39	9	N	35					155

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5850	#	1938	-0-	-3912	-0-	1914	2	24	9	N	22	161	1			12
05	5332	#	2467	-0-	-2865	-0-	2417	2	50	9	N	45					57
06	4410	#	1105	-0-	-3305	-0-	1092	2	13	9	N	12					69
07	3788	R	3788	-0-	-0-	-0-	3762	2	26	9	N	24					93
08	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	4966	2	145	9	N	132	173	1			52
09	2400	#	2305	-0-	-95	-0-	2303	2	2	9	N	2					54

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
04	1800	#	773	-0-	-1027	-0-	752	2	21	9	N	19	181	1			17
05	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1324	2	77	9	N	70					87
06	1410	#	620	-0-	-790	-0-	598	2	22	9	N	20					107
07	3421	R	3421	-0-	-0-	-0-	3062	2	359	9	N	326	190	1			243
08	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	N	11					254
*09	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					269

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4623	-0-	4623	4623	375	1	4228	2	Y	18					44
							20	9									
05	DLQ G-10		4262	-0-	4262	8885	376	1	3868	2	Y	16	40	1			20
							18	9									
06	13713		4074	-0-	-9639	-0-	381	1	3658	2	Y	32	37	1			15
							35	9									
07	3660	R	3660	-0-	-0-	-0-	375	1	3265	2	Y	18					33
							20	9									
08	4774	#	4144	-0-	-630	-0-	409	1	3709	2	Y	24	37	1			20
							26	9									
*09	4918	R	4918	-0-	-0-	-0-	429	1	4447	2	Y	38	39	1			19
							42	9									

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5550	#	4356	-0-	-1194	-0-	772	1	3543	2	Y	37	30	1			13
							41	9									
05	5735	#	5323	-0-	-412	-0-	843	1	4430	2	Y	45	48	1			10
							50	9									
06	5550	#	3377	-0-	-2173	-0-	693	1	2660	2	Y	22	29	1			3
							24	9									
07	5336	R	5336	-0-	-0-	-0-	986	1	4315	2	Y	32	26	1			9
							35	9									
08	5301	#	4646	-0-	-655	-0-	908	1	3724	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
09	5130	#	4483	-0-	-647	-0-	855	1	3615	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD 2ND LOG 9/11/18;

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		558	-0-	558	1511	6 193	1 9	359	2	Y	175	190	1			34
05	2143	N	632	-0-	-1511	-0-	6 204	1 9	422	2	Y	185	185	1			34
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6 162	1 9	409	2	Y	147	148	1			33
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	6 174	1 9	392	2	Y	158	146	1			45
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	6 218	1 9	386	2	Y	198	194	1			49
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6 176	1 9	389	2	Y	160	192	1			17

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3242	15 292	1 9	719	2	Y	265	381	1			59
05	3000	N	1265	-0-	-1735	1507	15 406	1 9	844	2	Y	369	369	1			59
06	2773	N	1266	-0-	-1507	-0-	15 433	1 9	818	2	Y	394	371	1			82
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	15 435	1 9	785	2	Y	395	365	1			112
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	15 438	1 9	772	2	Y	398	387	1			123
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	15 383	1 9	778	2	Y	348	385	1			86

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	30	38	1			2
							33	9									
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	88	74	1			16
							97	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	79	73	1			22
							87	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	42	39	1			25
							46	9									
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	78	2	Y	47	38	1			34
							52	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

04	750	N	546	-0-	-204	-0-	544	2	2	9	N	2					178
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4					182
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	434	2	9	9	N	8					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	1					192
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	766	2	95	9	N	86					342
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	673	2	13	9	N	12					354
06	1020	N	701	-0-	-319	-0-	681	2	20	9	N	18	187	1			185
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					190
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	2					192
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	84	2	55	9	N	50					175
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25					200
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4	167	1			37
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					38
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	1					39
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		940	-0-	940	940	97	1	843	2	Y	-0-					205
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2058	117	1	1001	2	Y	-0-					205
06	1300	N	1176	-0-	-124	1934	129	1	1047	2	Y	-0-					205
07	3061	N	1127	-0-	-1934	-0-	124	1	1003	2	Y	-0-					205
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	126	1	998	2	Y	-0-					205
*09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	119	1	911	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

04	240	N	239	-0-	-1	-0-	24	1	208	2	N	6					125
							7	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	28					153
							31	9									
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	31	1	251	2	N	-0-					153
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					153
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	23	1	181	2	N	6	104	1			55
							7	9									
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	25					80
							28	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

04	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	765	1	6666	2	N	120					205
							132	9									
05	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	825	1	7042	2	N	110	192	1			123
							121	9									
06	8160	X	7995	-0-	-165	-0-	859	1	6989	2	N	134					257
							147	9									
07	8246	X	8114	-0-	-132	-0-	881	1	7108	2	N	114	190	1			181
							125	9									
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	909	1	7175	2	N	119	185	1			115
							131	9									
*09	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	847	1	6481	2	N	105					220
							116	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					15
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	N	17					186
							19	9									
05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	97	1	827	2	N	26					212
							29	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	117	1	951	2	N	22					234
							24	9									
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	149	1	1199	2	N	22					256
							24	9									
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	83	1	658	2	N	18					274
							20	9									
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1267	2	N	22	184	1			112
							24	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		561	-0-	561	561	58	1	503	2	Y	-0-					70
05	DLQ G-10		376	-0-	376	937	39	1	337	2	Y	-0-					70
06	1300	N	398	-0-	-902	35	44	1	354	2	Y	-0-					70
07	483	N	448	-0-	-35	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					70
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					70
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	127	1	1106	2	N	15					138
							17	9									
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	143	1	1222	2	N	25					163
							28	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	154	1	1251	2	N	41					204
							45	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1243	2	N	22					226
							24	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	33	184	1			75
							36	9									
*09	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	145	1	1109	2	N	23					98
							25	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	136	1	1188	2	N	-0-					108
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	166	1	1416	2	N	-0-					108
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	110	1	899	2	N	-0-					108
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	161	1	1301	2	N	1					109
							1	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	N	-0-					109
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	151	1	1152	2	N	-0-					109

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	365	1	3183	2	N	1					185
							1	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	2	N	32	192	1			25
							35	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	395	1	3220	2	N	13					38
							14	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	401	1	3233	2	N	20					58
							22	9									
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	414	1	3270	2	N	20					78
							22	9									
*09	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	382	1	2920	2	N	36					114
							40	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	130	1	1136	2	N	-0-					66
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	146	1	1247	2	N	2					68
							2	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	152	1	1237	2	N	-0-					68
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	150	1	1208	2	N	1					69
							1	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	169	1	1337	2	N	-0-					69
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	161	1	1230	2	N	-0-					69

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	485	-0-	-55	-0-	49	1	430	2	N	5					188
							6	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	56	1	476	2	N	36	192	1			32
							40	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	16					48
							18	9									
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	51	1	414	2	N	7					55
							8	9									
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	54	1	430	2	N	8					63
							9	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	46	1	353	2	N	15					78
							17	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	17					156
							19	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	70	1	595	2	N	14					170
							15	9									
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	64	1	522	2	N	18					188
							20	9									
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	59	1	478	2	N	20					208
							22	9									
08	682	N	257	-0-	-425	-0-	28	1	218	2	N	10					218
							11	9									
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	56	1	429	2	N	16	179	1			55
							18	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	507	-0-	-93	-0-	52	1	454	2	N	1					91
							1	9									
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	56	1	480	2	N	1					92
							1	9									
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	58	1	473	2	N	6					98
							7	9									
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	56	1	456	2	N	4					102
							4	9									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	55	1	432	2	N	3					105
							3	9									
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	51	1	387	2	N	-0-					105

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					85
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	30	2	N	4					89
							4	9									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	2	N	1					90
							1	9									
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	9	2	N	4					94
							4	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					94
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	3					97
							3	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

04	390	N	369	-0-	-21	-0-	37	1	326	2	N	5					152
							6	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	10					162
							11	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	25					187
							28	9									
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	37	1	297	2	N	15					202
							17	9									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	36	1	284	2	N	8					210
							9	9									
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	37	1	280	2	N	5					215
							6	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

04	5130	X	4638	-0-	-492	-0-	468	1	4078	2	N	84					282
							92	9									
05	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	501	1	4272	2	N	39	195	1			126
							43	9									
06	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	520	1	4237	2	N	65					191
							72	9									
07	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	533	1	4303	2	N	114	186	1			119
							125	9									
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	571	1	4510	2	N	77					196
							85	9									
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	525	1	4014	2	N	76					272
							84	9									

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
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	155	1	1349	2	N	1					111
							1	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	N	8					119
							9	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	175	1	1424	2	N	7					126
							8	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	189	1	1526	2	N	9					135
							10	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1456	2	N	15					150
							17	9									
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	N	18					168
							20	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	3					105
							3	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	N	12					117
							13	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	N	10					127
							11	9									
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	18	1	146	2	N	15					142
							17	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	519	2	N	3					145
							3	9									
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	7					152
							8	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

04	390	N	326	-0-	-64	-0-	33	1	290	2	N	3					79
							3	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	12					91
							13	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	N	19					110
							21	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	7					117
							8	9									
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	35	1	278	2	N	2					119
							2	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	4					123
							4	9									

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
04	1500	N	1145	-0-	-355	-0-	118	1	1025	2	N	2					81
							2	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	122	1	1042	2	N	3					84
							3	9									
06	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	127	1	1035	2	N	6					90
							7	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1177	2	N	8					98
							9	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	2	N	17					115
							19	9									
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	162	1	1237	2	N	17					132
							19	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

04	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

04	990	N	856	-0-	-134	-0-	87	1	757	2	N	11					174
							12	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	N	14					188
							15	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	863	2	N	11					199
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	N	5					204
							6	9									
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	105	1	832	2	N	11	83	1			132
							12	9									
*09	990	N	812	-0-	-178	-0-	93	1	715	2	N	4					136
							4	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

04	450	N	425	-0-	-25	-0-	43	1	373	2	N	8					239
							9	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	21	192	1			68
							23	9									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	50	1	409	2	N	14					82
							15	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	N	10					92
							11	9									
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	48	1	382	2	N	11					103
							12	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	43	1	327	2	N	27					130
							30	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	491	1	4282	2	N	83	194	1			45
							91	9									
05	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	536	1	4575	2	N	57					102
							63	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	566	1	4611	2	N	82					184
							90	9									
07	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	571	1	4606	2	N	157	186	1			155
							173	9									
08	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	586	1	4621	2	N	68					223
							75	9									
09	5280	X	4879	-0-	-401	-0-	552	1	4224	2	N	94	187	1			130
							103	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

04	2880	X	2196	-0-	-684	-0-	221	1	1930	2	N	41	194	1			78
							45	9									
05	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	205	1	1745	2	N	43					121
							47	9									
06	2670	X	1432	-0-	-1238	-0-	155	1	1266	2	N	10					131
							11	9									
07	2666	X	1229	-0-	-1437	-0-	134	1	1080	2	N	14					145
							15	9									
08	2449	X	1000	-0-	-1449	-0-	111	1	875	2	N	13					158
							14	9									
09	2190	X	597	-0-	-1593	-0-	68	1	518	2	N	10					168
							11	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

04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2806	2	72	9	N	65	190	1			30
05	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2516	2	89	9	N	81					111
06	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2723	2	85	9	N	77					188
07	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2501	2	101	9	N	92	185	1			95
08	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1333	2	103	9	N	94					189
09	2880	X	1390	-0-	-1490	-0-	1333	2	57	9	N	52	186	1			55

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
04	1950	X	1316	-0-	-634	-0-	1287	2	29	9	N	26					163
05	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2490	2	35	9	N	32					195
06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	2132	2	11	9	N	10					205
07	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	2571	2	51	9	N	46					251
08	2790	X	1101	-0-	-1689	-0-	1048	2	53	9	N	48	186	1			113
09	1320	X	1068	-0-	-252	-0-	1048	2	20	9	N	18					131

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	N	28					157
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					179
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	998	2	48	9	N	44					223
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	961	2	46	9	N	42	190	1			75
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	480	2	50	9	N	45					120
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	480	2	31	9	N	28					148

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	EOM BALANCE
04	5640	#	3144	-0-	-2496	-0-	185	1	1609	2	N	1227	1139	1	177
							1350	9							
05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	N	1362	1329	1	210
							1498	9							
06	3270	#	2327	-0-	-943	-0-	89	1	727	2	N	1374	1322	1	262
							1511	9							
07	3379	#	2447	-0-	-932	-0-	110	1	886	2	N	1319	1501	1	80
							1451	9							
08	3441	#	2377	-0-	-1064	-0-	96	1	755	2	N	1387	1308	1	159
							1526	9							
09	3330	#	1528	-0-	-1802	-0-	71	1	543	2	N	831	757	1	233
							914	9							

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	EOM BALANCE
04	3060	#	2765	-0-	-295	-0-	2757	2	8	9	Y	7			63
05	2976	#	2209	-0-	-767	-0-	2126	2	83	9	Y	75	69	1	69
06	2880	#	2791	-0-	-89	-0-	2755	2	36	9	Y	33			102
07	3000	R	3000	-0-	-0-	-0-	2961	2	39	9	Y	35			137
08	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2870	2	52	9	Y	47	128	1	56
09	DLQ G-10		2367	-0-	2367	5289	2289	2	78	9	Y	71			127

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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	EOM BALANCE
04	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	937	1	3158	2	Y	45	45	1 2 8	16
							50	9							
05	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	901	1	3412	2	Y	39	34	1 3 8	18
							43	9							
06	4650	X	1370	-0-	-3280	-0-	185	1	1173	2	Y	11	24	1	5
							12	9							
07	4805	X	832	-0-	-3973	-0-	53	1	770	2	Y	8	10	1	3
							9	9							
08	3937	X	824	-0-	-3113	-0-	50	1	767	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
09	3810	X	86	-0-	-3724	-0-	6	1	79	2	Y	1	4	1	-0-
							1	9							

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37290	X	26343	-0-	-10947	-0-	1892 1004	1 9	23447	2	Y	913	881	1	1	8	348
05	30101	X	30025	-0-	-76	-0-	2341 838	1 9	26846	2	Y	762	723	1	3	8	384
06	28350	X	24734	-0-	-3616	-0-	2140 656	1 9	21938	2	Y	596	713	1	2	8	265
07	29295	X	27327	-0-	-1968	-0-	1723 789	1 9	24815	2	Y	717	728	1			254
08	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	1794 644	1 9	27364	2	Y	585	554	1	1	8	284
09	29070	X	23959	-0-	-5111	-0-	1577 612	1 9	21770	2	Y	556	560	1	1	8	279

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

04	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	134 34	1 9	1336	2	N	31	4	8			129
05	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	92 6	1 9	1139	2	N	5					134
06	1350	N	722	-0-	-628	-0-	138 6	1 9	578	2	N	5					139
07	1550	N	759	-0-	-791	-0-	143 33	1 9	583	2	N	30					169
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	142 46	1 9	2218	2	N	42	2	8			209
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136 29	1 9	1402	2	N	26	3	8			232

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					60
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

02	0	5933	-0-	5933	5933	217	1	5681	2	N	32	4	1	1	8	27				
						35	9													
03	0	18745	-0-	18745	24678	866	1	17692	2	N	170	27	1			170				
						187	9													
04	0	20445	-0-	20445	45123	773	1	19433	2	N	217	217	1	2	8	168				
						239	9													
05	0	24736	-0-	24736	69859	862	1	23520	2	N	322	321	1	1	8	168				
						354	9													
06	0	25769	-0-	25769	95628	847	1	24560	2	N	329	401	1			96				
						362	9													
*07	0	25359	-0-	25359	120987	860	1	24148	2	N	319	320	1	1	8	94				
						351	9													
08	0	25673	-0-	25673	146660	864	1	24433	2	N	342	339	1	1	8	96				
						376	9													
*09	182321	25559	-0-	-156762	-0-	839	1	24361	2	N	326	340	1	2	8	80				
						359	9													

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 10921 - 13817

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10754 - 10860

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2070	N	2356	-0-	286	-0-	543	1	1702	2	Y	101								306
							111	9												
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	564	1	1758	2	Y	99	188	1		2	8			215
							109	9												
06	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	546	1	1649	2	Y	87	182	1						120
							96	9												
07	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	558	1	1635	2	Y	96								216
							106	9												
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	570	1	1736	2	Y	87	163	1						140
							96	9												
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	552	1	1651	2	Y	114	177	1						77
							125	9												

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	642	N	642	-0-		-0-	-0-	41	1	577	2	Y	22	4	8			43
								24	9									
05	861	N	861	-0-		-0-	-0-	57	1	782	2	Y	20	29	1	1	8	33
								22	9									
06	570	N	555	-0-		-15	-0-	37	1	489	2	Y	26	27	1			32
								29	9									
*07	589	N	571	-0-		-18	-0-	40	1	500	2	Y	28	1	8			59
								31	9									
08	868	N	676	-0-		-192	-0-	45	1	557	2	Y	67	52	1	1	8	73
								74	9									
*09	665	N	665	-0-		-0-	-0-	45	1	563	2	Y	52	70	1	3	8	52
								57	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

04	8790	X	8285	-0-		-505	-0-	616	1	7564	2	Y	95	47	1	1	8	72
								105	9									
05	8897	X	8186	-0-		-711	-0-	667	1	7433	2	Y	78	56	1	1	8	93
								86	9									
06	8610	X	7362	-0-		-1248	-0-	645	1	6649	2	Y	62	106	1			49
								68	9									
07	8897	X	7377	-0-		-1520	-0-	695	1	6618	2	Y	58	49	1			58
								64	9									
08	7711	X	7711	-0-		-0-	-0-	708	1	6944	2	Y	54	48	1			64
								59	9									
09	7410	X	7337	-0-		-73	-0-	689	1	6587	2	Y	55	98	1			21
								61	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

*10	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	175	1	1229	2	Y	187	198	1	7	8	109
								206	9									
11	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	241	1	1122	2	Y	149	91	1	8	8	159
								164	9									
12	1612	N	1426	-0-		-186	-0-	251	1	987	2	Y	171	207	1	6	8	117
								188	9									
01	1581	N	1536	-0-		-45	-0-	257	1	1052	2	Y	206	97	1	7	8	219
								227	9									
02	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	219	1	964	2	Y	157	238	1	6	8	132
								173	9									
03	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	298	1	999	2	Y	231	245	1	6	8	112
								254	9									
04	1350	N	1333	-0-		-17	-0-	229	1	965	2	Y	126	120	1	6	8	112
								139	9									
05	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	239	1	1012	2	Y	112	114	1	3	8	107
								123	9									
06	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	323	1	1445	2	Y	253	118	1			242
								278	9									
*07	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	344	1	1420	2	Y	177	280	1	2	8	137
								195	9									
08	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	318	1	1399	2	Y	169	146	1	1	8	159
								186	9									
*09	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	370	1	1120	2	Y	185	144	1	4	8	196
								204	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	226	-0-	-2804	-0-	28	1	198	2	N	-0-					99
05	1395	X	482	-0-	-913	-0-	59	1	422	2	N	1					100
							1	9									
06	1170	X	484	-0-	-686	-0-	50	1	412	2	N	20					120
							22	9									
07	1085	X	487	-0-	-598	-0-	56	1	431	2	N	-0-					120
08	744	X	237	-0-	-507	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
09	480	X	48	-0-	-432	-0-	4	1	44	9	N	40	2	8			158

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
04	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	237	1	3495	2	Y	118	58	1	1	8	90
							130	9									
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	251	1	3526	2	Y	97	70	1	1	8	116
							107	9									
06	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	251	1	3477	2	Y	119	141	1			94
							131	9									
07	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	266	1	3568	2	Y	153	93	1			154
							168	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	261	1	3545	2	Y	137	128	1	1	8	162
							151	9									
*09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	251	1	3375	2	Y	144	250	1	2	8	54
							158	9									

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
*01	465	X	225	-0-	-240	-0-	27	1	183	2	Y	14	14	8			71
							15	9									
*02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	1	61	1			11
							1	9									
*03	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					11
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	66	1			-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-

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
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	373	1	5309	2	Y	161	18	8			245
							177	9									
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	358	1	4941	2	Y	114	164	1	7	8	188
							125	9									
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	384	1	5041	2	Y	67	150	1			105
							74	9									
*07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	395	1	4909	2	Y	50	1	8			154
							55	9									
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	390	1	4812	2	Y	106	135	1	1	8	124
							117	9									
*09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	376	1	4698	2	Y	78	119	1	2	8	81
							86	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4557	X	3823	-0-	-734	-0-	492	1	3297	2	Y	31					127
							34	9									
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	758	1	2304	2	Y	28	109	1			46
							31	9									
*03	7471	X	2551	-0-	-4920	-0-	191	1	2349	2	Y	10					56
							11	9									
*04	6660	X	2163	-0-	-4497	-0-	184	1	1955	2	Y	22					78
							24	9									
05	6882	X	2312	-0-	-4570	-0-	329	1	1983	2	Y	-0-					25
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	186	1	4351	2	Y	189	187	1			27
							208	9									
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	190	1	7323	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	192	1	6916	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
*09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	2	Y	54	189	1	12	8	77
							59	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	246	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	321	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	249	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	239	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	263	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	119	1	361	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	N	92					219
							101	9									
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	124	1	2347	2	N	85	185	1			119
							94	9									
*06	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	120	1	2250	2	N	83					202
							91	9									
*07	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	124	1	2318	2	N	72	179	1			95
							79	9									
08	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	124	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	120	1	2108	2	N	154	2	8			247
							169	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

04	T. A.		1439	-0-	1439	9150	99	1	1222	2	Y	107	74	1			82
							118	9									
05	10142	X	992	-0-	-9150	-0-	74	1	821	2	Y	88	64	1			106
							97	9									
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	Y	57	118	1			45
							63	9									
07	713	X	322	-0-	-391	-0-	29	1	280	2	Y	12	45	1			12
							13	9									
08	806	X	412	-0-	-394	-0-	37	1	361	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
09	780	X	640	-0-	-140	-0-	58	1	556	2	Y	24	29	1	1	8	9
							26	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	171	1	1200	2	Y	141	148	1	2	8	83
							155	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	244	1	1137	2	Y	114	69	1	3	8	125
							125	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	297	1	1170	2	Y	153	169	1	2	8	107
							168	9									
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	258	1	1058	2	Y	101	89	1	2	8	117
							111	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	244	1	1077	2	Y	85	127	1	2	8	73
							94	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	319	1	1070	2	Y	120	132	1	2	8	59
							132	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	251	1	1059	2	Y	65	64	1	1	8	59
							72	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	277	1	1173	2	Y	63	60	1	1	8	61
							69	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	238	1	1065	2	Y	83	65	1			79
							91	9									
*07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	254	1	1045	2	Y	52	90	1			41
							57	9									
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	256	1	1124	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	321	1	970	2	Y	65	47	1	1	8	69
							72	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	3845	-0-	-3925	-0-	137	1	3434	2	Y	249	159	1	1	8	193
							274	9									
05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	79	1	5973	2	Y	518	440	1	1	8	270
							570	9									
06	6900	X	5449	-0-	-1451	-0-	61	1	4964	2	Y	385	543	1			112
							424	9									
*07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	71	1	5722	2	Y	418	407	1			123
							460	9									
08	6634	X	5683	-0-	-951	-0-	64	1	5178	2	Y	401	411	1			113
							441	9									
09	6420	X	5934	-0-	-486	-0-	70	1	5424	2	Y	400	414	1	1	8	98
							440	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	8152	-0-	-3128	-0-	1368	1	6712	2	N	65	6	8			365
							72	9									
05	11656	X	7734	-0-	-3922	-0-	1370	1	6243	2	N	110	170	1	4	8	301
							121	9									
06	10320	X	6420	-0-	-3900	-0-	1353	1	5025	2	N	38					339
							42	9									
*07	10664	X	5279	-0-	-5385	-0-	1851	1	3394	2	N	31	1	8			369
							34	9									
08	10261	X	2763	-0-	-7498	-0-	1390	1	1359	2	N	13	178	1	1	8	203
							14	9									
09	8160	X	1301	-0-	-6859	-0-	666	1	509	2	N	27	4	8			226
							96	4	30	9							

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
*12	36084	X	30710	-0-	-5374	-0-	372	1	29771	2	N	515	536	1	14	8	162
							567	9									
01	34162	X	30310	-0-	-3852	-0-	372	1	29334	2	N	549	373	1	18	8	320
							604	9									
02	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	1587	1	34522	2	N	437	537	1	21	8	199
							481	9									
03	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	1592	1	39627	2	N	553	551	1	30	8	171
							608	9									
04	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	1552	1	34046	2	N	428	366	1	24	8	209
							471	9									
05	36084	X	34157	-0-	-1927	-0-	1663	1	32037	2	N	415	376	1	13	8	235
							457	9									
06	34920	X	30360	-0-	-4560	-0-	1391	1	28627	2	N	311	187	1	5	8	354
							342	9									
*07	36084	X	27563	-0-	-8521	-0-	1647	1	25568	2	N	316	360	1	4	8	306
							348	9									
08	36084	X	26183	-0-	-9901	-0-	1516	1	24391	2	N	251	361	1	2	8	194
							276	9									
09	34920	X	23678	-0-	-11242	-0-	1471	1	22051	2	N	142	192	1			144
							156	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5190	X	3814	-0-	-1376	-0-	414	1	3203	2	N	179	179	1			31
							197	9									
05	4309	X	2707	-0-	-1602	-0-	414	1	2293	2	N	-0-					31
06	4170	X	2688	-0-	-1482	-0-	414	1	2246	2	N	25					56
							28	9									
07	4309	X	2185	-0-	-2124	-0-	414	1	1771	2	N	-0-					31
08	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	414	1	2641	2	N	-0-					31
09	3810	X	1826	-0-	-1984	-0-	414	1	1379	2	N	30					61
							33	9									

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	131	1	763	2	N	178	178	1			44
							196	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					44
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	131	1	962	2	N	-0-					44
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	131	1	759	2	N	-0-					44
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	131	1	1131	2	N	-0-					44
09	1080	N	722	-0-	-358	-0-	131	1	591	2	N	-0-					44

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		641	-0-	641	2033	73	1	568	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		856	-0-	856	2889	73	1	783	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3901	73	1	767	2	Y	156	156	1			5
							172	9									
07	3000	N	678	-0-	-2322	1579	73	1	605	2	Y	-0-					5
08	2553	N	974	-0-	-1579	-0-	73	1	901	2	Y	-0-					5
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	8					13
							9	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	DLQ G-10		500	-0-	500	1661	500	1			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		690	-0-	690	2351	690	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		676	-0-	676	3027	676	2			Y	-0-					8
07	3000	N	533	-0-	-2467	560	533	2			Y	-0-					8
08	1355	N	795	-0-	-560	-0-	795	2			Y	-0-					8
09	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	2			Y	-0-					8
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	2	N	-0-					40
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	N	169	169	1			40
							186	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-					40
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-					40
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	26	1	1025	2	N	-0-					40
09	900	N	581	-0-	-319	-0-	26	1	535	2	N	18					58
							20	9									

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	416	1	2682	3	Y	742	768	1			254
							816	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	440	1	3104	3	Y	705	540	1			419
							776	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	426	1	2985	3	Y	744	954	1			209
							818	9									
07	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	440	1	2835	3	Y	657	563	1			303
							723	9									
08	4123	X	906	-0-	-3217	-0-	152	1	611	3	Y	130	331	1			102
							143	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	131	1	885	2	Y	-0-					28
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	Y	-0-					28
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	131	1	1304	2	Y	-0-					28
07	1054	N	330	-0-	-724	-0-	131	1	199	2	Y	-0-					28
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	131	1	71	2	Y	-0-					28
*09	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					28

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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					11
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	85	1	168	2	N	-0-					11
06	690	N	233	-0-	-457	-0-	85	1	140	2	N	7					18
							8	9									
07	589	N	106	-0-	-483	-0-	85	1	21	2	N	-0-					18
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	85	1	8	2	N	-0-					18
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					18

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	2400	N	2014	-0-	-386 B	-0-	228	1	1655	3	Y	5	6	1			2
							125	4	6	9							
05	2480	N	2107	-0-	-373 B	-0-	352	1	1743	3	Y	6	6	1			2
							5	4	7	9							
06	2310	N	1889	-0-	-421 B	-0-	257	1	1478	3	Y	2	2	1			2
							152	4	2	9							
07	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	232	1	1958	3	Y	25	24	1			3
							18	4	28	9							
08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	188	1	2000	3	Y	-0-	2	1			1
							27	4									
*09	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	268	1	2478	3	Y	1	1	1			1
							124	4	1	9							

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		16002		10251	-0-	-5751	-0-	10251	2			N	-0-					30
05		15218		9934	-0-	-5284	-0-	9930	2	4	9	N	4	4	8			30
06		12600		8550	-0-	-4050	-0-	8550	2			N	-0-					30
07		11524		8087	-0-	-3437	-0-	8087	2			N	-0-					30
08		10502		7576	-0-	-2926	-0-	7569	2	7	9	N	6	6	8			30
*09		9778		7139	-0-	-2639	-0-	7139	2			N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT 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
04	330	X	114	-0-	-216	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	24	1	247	2	N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	411	-0-	-189	-0-	41	1	370	2	N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	N	-0-			-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	N	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	557	N	94	-0-	-463	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	6	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	6	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	821	1	11	2	Y	86	103	1			72
							95	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	724	1	41	2	Y	142	136	1			78
							156	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	779	1	147	9	Y	134	143	1			69
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	779	1	177	9	Y	161	147	1			83
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	873	1	173	9	Y	157	153	1			87
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	976	1	169	9	Y	154	154	1			87

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	226	1	762	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	473	1	354	2	Y	79	70	1			35
							87	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	405	1	252	2	Y	111	92	1			54
							122	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	405	1	252	2	Y	143	104	1			93
							157	9									
08	899	N	507	-0-	-392	-0-	371	1	136	9	Y	124	153	1			64
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	415	2	Y	125	108	1			81
							138	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	13	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1000	1	135	2	Y	138	115	1			58
							152	9									
05	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	833	1	179	2	Y	169	188	1			39
							186	9									
06	1000	N	1267	-0-	267	267	923	1	161	2	Y	166	128	1			77
							183	9									
07	1469	N	1202	-0-	-267	-0-	923	1	161	2	Y	107	130	1			54
							118	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	863	1	660	2	Y	105	65	1			94
							116	9									
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	926	1	270	2	Y	159	193	1			60
							175	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1034	1	80	9	Y	73	61	1			56
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1095	1	632	2	Y	49	58	1			47
							54	9									
06	1000	N	1048	-0-	48	48	984	1	64	9	Y	58	55	1			50
07	1101	N	1053	-0-	-48	-0-	984	1	69	9	Y	63	56	1			57
08	1767	N	1036	-0-	-731	-0-	966	1	70	9	Y	64	54	1			67
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	877	1	57	9	Y	52	54	1			65

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

04	150	N	52	-0-	-98	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

04	1740	X	1152	-0-	-588	-0-	852	1	117	2	Y	166	120	1			184
							183	9									
05	1798	X	826	-0-	-972	-0-	762	1	64	9	Y	58	161	1			81
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	Y	98	112	1			67
							108	9									
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	Y	118	98	1			87
							130	9									
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	847	1	935	2	Y	97	130	1			54
							107	9									
*09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	792	1	413	2	Y	97	86	1			65
							107	9									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	720	N	657	-0-	-63	-0-	436	1	193	2	Y	25	18	1						28
							28	9												
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	748	1	731	2	Y	89	78	1						39
							98	9												
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	573	1	80	2	Y	126	104	1						61
							139	9												
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	573	1	80	2	Y	161	117	1						105
							177	9												
08	1581	N	753	-0-	-828	-0-	599	1	154	9	Y	140	173	1						72
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	603	1	157	9	Y	143	123	1						92

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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5520	#	5409	-0-	-111	-0-	5389	2	20	9	N	18					127
05	6014	#	5529	-0-	-485	-0-	5512	2	17	9	N	15					142
06	5820	#	5205	-0-	-615	-0-	5191	2	14	9	N	13					155
07	6014	#	5290	-0-	-724	-0-	5262	2	28	9	N	25					180
08	5704	#	4956	-0-	-748	-0-	4939	2	17	9	N	15					195
09	5400	#	4103	-0-	-1297	-0-	4090	2	13	9	N	12					207

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
09	T. A.	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	209	1	1784	2	Y	-0-					33
05	2170	N	1233	-0-	-937	-0-	127	1	1097	2	Y	8					41
							9	9									
06	2100	N	344	-0-	-1756	-0-	42	1	301	2	Y	1					42
							1	9									
07	2077	N	394	-0-	-1683	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					42
08	1240	N	420	-0-	-820	-0-	56	1	362	2	Y	2	9	1			35
							2	9									
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	Y	2					37
							2	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	Y	1					19
							1	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	1					20
							1	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	37	1	269	2	Y	3					23
							3	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	49	1	332	2	Y	1					24
							1	9									
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	33	1	214	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	37	1	251	2	Y	2					24
							2	9									

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
*01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					25
*02	1064	N	232	-0-	-832	-0-	25	1	207	2	Y	-0-	24	1			1
*03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					1
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					787
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					787
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7460	3	206	9	N	187	183	1			186
05	7967	X	7477	-0-	-490	-0-	7310	3	167	9	N	152	163	1			175
06	7710	X	7160	-0-	-550	-0-	7000	3	160	9	N	145	181	1			139
07	7967	X	6408	-0-	-1559	-0-	6252	3	156	9	N	142					281
08	0	W	6572	-0-	6572	6572	6434	2	138	9	N	125	329	1			77
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6572					N	NO RPT					77

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
04	10350	X	9319	-0-	-1031	-0-	9055	3	264	9	N	240	296	1			78
05	10509	X	9237	-0-	-1272	-0-	8955	3	282	9	N	256	190	1			144
06	9540	X	9281	-0-	-259	-0-	9013	3	268	9	N	244	181	1			207
07	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	8516	3	257	9	N	234					441
08	0	W	9083	-0-	9083	9083	8837	2	246	9	N	224	361	1			304
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9083					N	NO RPT					304

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
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	3	28	9	N	25					169
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1786	3	30	9	N	27	168	1			28
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1659	3	26	9	N	24					52
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23					75
08	0	W	1477	-0-	1477	1477	1453	2	24	9	N	22					97
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1477					N	NO RPT					97

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14083 05/28/2018

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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

04	3600 X	2368	-0-	-1232	-0-	2335	3	33	9	N	30					179
05	3286 X	703	-0-	-2583	-0-	703	3			N	-0-					179
06	3180 X	164	-0-	-3016	-0-	164	3			N	-0-					179
07	2976 X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-					179
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185	1			41
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

04	2130	X	1224	-0-	-906	-0-	1215	3	9	9	Y	8					180
05	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	1862	3			Y	-0-					180
06	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			Y	-0-					180
07	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	27	3			Y	-0-					180
08	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	133	3			Y	-0-					180
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					180

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1892	3	99	9	Y	90	182	1			57
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	45					102
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1910	3	78	9	Y	71					173
*07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1814	3	55	9	Y	50					223
08	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	1719	3	52	9	Y	47					270
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					270

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	52	1	232	2	Y	5	22	1			52
							6	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	319	2	Y	40	31	1			61
							44	9									
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	65	1	206	2	Y	33	32	1			62
							36	9									
07	DLQ G-10		503	-0-	503	810	86	1	370	2	Y	43	39	1			66
							47	9									
08	DLQ G-10		349	-0-	349	1159	67	1	270	2	Y	11	11	1			66
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1159					Y	NO RPT					66

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	351	1	1562	2	Y	98	128	1			12
							108	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	349	1	1483	2	Y	83	63	1			32
							91	9									
06	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	343	1	1465	2	Y	68	65	1			35
							75	9									
07	DLQ G-10		1851	-0-	1851	3734	335	1	1440	2	Y	69	63	1			41
							76	9									
08	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5551	347	1	1390	2	Y	73	71	1			43
							80	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5551					Y	NO RPT					43

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	422 120	1 9	1878	2	Y	109	158	1			47
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	429 122	1 9	1822	2	Y	111	86	1			72
06	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	416 102	1 9	1778	2	Y	93	87	1			78
07	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4679	431 100	1 9	1852	2	Y	91	82	1			87
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	6989	439 112	1 9	1759	2	Y	102	99	1			90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6989					Y	NO RPT					90

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					144
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					144
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					144
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					144
08	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-					144
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

04	DLQ G-10		464	-0-	464	464	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		511	-0-	511	975	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	571	-0-	-975	-0-	37	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	111 4	1 9	1594	2	Y	4					13
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	3860	135 3	1 9	2013	2	Y	3					16
06	2000	N	2144	-0-	144	4004	139 9	1 9	1996	2	Y	8	15	1			9
07	3100	N	1965	-0-	-1135	2869	135 4	1 9	1826	2	Y	4					13
08	3100	N	1964	-0-	-1136	1733	128 4	1 9	1832	2	Y	4					17
*09	3000	N	1941	-0-	-1059	674	127	1	1814	2	Y	-0-					17

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

04	DLQ G-10		987	-0-	987	987	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2045	68	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	973	-0-	-1027	1018	64	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	2974	N	1956	-0-	-1018	-0-	134	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2428	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1068	68	1	998	2	Y	2					10
							2	9									
05	DLQ G-10		2425	-0-	2425	3493	155	1	2267	2	Y	3					13
							3	9									
06	2000	N	2308	-0-	308	3801	151	1	2157	2	Y	-0-	8	1			5
07	3100	N	1702	-0-	-1398	2403	117	1	1581	2	Y	4					9
							4	9									
08	3100	N	2323	-0-	-777	1626	153	1	2167	2	Y	3					12
							3	9									
*09	3000	N	2009	-0-	-991	635	130	1	1879	2	Y	-0-					12

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
04	DLQ G-10		907	-0-	907	907	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1956	67	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1183	-0-	-817	1139	78	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	2583	N	1444	-0-	-1139	-0-	99	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	148	1	2158	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ G-10		3177	-0-	3177	5486	203	1	2971	2	Y	3					16
							3	9									
06	8565	X	3079	-0-	-5486	-0-	201	1	2868	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	193	1	2618	2	Y	3					13
							3	9									
08	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	156	1	2213	2	Y	3					16
							3	9									
09	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	182	1	2627	2	Y	-0-					16

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-	43	1			-0-
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	993	-0-	-247	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	57	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1001	-0-	-559	-0-	48	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	439	1	4968	2	Y	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	394	1	4315	2	Y	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	367	1	4498	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4063	-0-	-804	-0-	295	1	3768	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	302	1	3730	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3786	-0-	-1314	-0-	325	1	3461	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	410	1	4640	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	368	1	4026	2	Y	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	337	1	4128	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3786	-0-	-678	-0-	275	1	3511	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	283	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3564	-0-	-1476	-0-	306	1	3258	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	2728	X	1006	-0-	-1722	-0-	84	1	918	2	Y	4					59
							4	9									
06	2580	X	523	-0-	-2057	-0-	39	1	483	2	Y	1					60
							1	9									
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	165	1	2111	2	Y	4					64
							4	9									
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	161	1	1991	2	Y	21					85
							23	9									
*09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	178	1	1892	2	Y	4					89
							4	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	214	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2412	-0-	-68	-0-	202	1	2210	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	222	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	175	1	2230	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	177	1	2181	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	182	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			28

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	444	1	2396	2	N	25	10	8			93
							28	9									
05	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	463	1	2116	2	N	35	10	8			118
							84	5	39	9							
06	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	514	1	2339	2	N	14	5	8			127
							60	5	15	9							
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	567	1	2581	2	N	22	10	8			139
							26	5	24	9							
08	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	574	1	2034	2	N	33	16	8			156
							123	5	36	9							
09	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	491	1	2167	2	N	13	97	1			72
							14	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					2
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	1					3
							1	9									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	1					4
							1	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	N	-0-					4
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					4
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	6	1	80	2	N	-0-					4

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

04	690	N	603	-0-	-87	-0-	2	1	583	2	N	16	18	1			24
							18	9									
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	2	1	638	2	N	20					44
							22	9									
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	11	1	505	2	N	48	36	8			56
							53	9									
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	28	1	597	2	N	4					60
							4	9									
*08	682	N	575	-0-	-107	-0-	3	1	543	2	N	26	36	8			50
							29	9									
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	2	1	573	2	N	7					57
							8	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	5	2	8			15
							6	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	8					23
							9	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	41	7	8			57
							45	9									
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	2					59
							2	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	6	8	1			57
							7	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	4					61
							4	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	X	2654	-0-	2654	-0-	415	1	2236	2	Y	3	2	8			26
							3	9									
05	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	491	1	2242	2	Y	6	2	8			30
							89	5	7	9							
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	474	1	2157	2	Y	3	1	8			32
							55	5	3	9							
07	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	458	1	2086	2	Y	4	2	8			34
							21	5	4	9							
08	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	476	1	1687	2	Y	4	3	8			35
							102	5	4	9							
09	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	463	1	2043	2	Y	4	22	1			17
							4	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	8			121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			68

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
04	2910	X	99	-0-	-2811	-0-	14	1	78	2	N	6					129
							7	9									
05	3007	X	224	-0-	-2783	-0-	37	1	167	2	N	12					141
							7	5	13	9							
06	660	X	157	-0-	-503	-0-	25	1	114	2	N	14					155
							3	5	15	9							
07	155	X	80	-0-	-75	-0-	13	1	59	2	N	6					161
							1	5	7	9							
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	14					175
*09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	N	7	50	1			132
							8	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	454	1	2447	2	N	27	4	8			101
							30	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	626	1	2857	2	N	11	4	8			108
							114	5	12	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	569	1	2590	2	N	16	2	8			122
							66	5	18	9							
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	560	1	2552	2	N	12	4	8			130
							26	5	13	9							
08	3441	X	2831	-0-	-610	-0-	592	1	2099	2	N	12	6	8			136
							127	5	13	9							
09	3330	X	2742	-0-	-588	-0-	505	1	2225	2	N	11	4	1			143
							12	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	X	5067	-0-	5067	-0-	786	1	4240	2	Y	37	31	8			85
							41	9									
05	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	885	1	4039	2	Y	44	31	8			98
							161	5	48	9							
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	852	1	3881	2	Y	35	17	8			116
							99	5	39	9							
07	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	909	1	4139	2	Y	41	32	8			125
							42	5	45	9							
08	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	979	1	3471	2	Y	44	50	1			119
							210	5	48	9							
09	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	869	1	3834	2	Y	24	5	1			138
							26	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			13

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1668	2	N	5	5	8			13
							6	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	384	1	1752	2	N	6	5	8			14
							70	5	7	9							
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	452	1	2060	2	N	2	3	1			13
							53	5	2	9							
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	453	1	2062	2	N	5	5	8			13
							21	5	6	9							
08	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	428	1	1515	2	N	6	8	1			11
							92	5	7	9							
09	2580	N	1372	-0-	-1208	-0-	253	1	1116	2	N	3					14
							3	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	375	1	2025	2	N	5	5	8			17
							6	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	427	1	1951	2	N	6	5	8			18
							78	5	7	9							
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	432	1	1966	2	N	2	3	1			17
							50	5	2	9							
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	434	1	1978	2	N	5	5	8			17
							20	5	6	9							
08	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	458	1	1622	2	N	5	8	1			14
							98	5	6	9							
09	2460	N	2239	-0-	-221	-0-	413	1	1823	2	N	3					17
							3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	N	158	-0-	158	-0-	25	1	132	2	N	1					12
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	2					14
							5	5	2	9							
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	40	1	184	2	N	2					16
							5	5	2	9							
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	2					18
							1	5	2	9							
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					20
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	36	1	159	2	N	1	12	1			9
							1	9									

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
04	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	902	1	2966	3	N	25					147
							28	9									
05	4619	X	3756	-0-	-863	-0-	983	1	2743	3	N	27					174
							30	9									
06	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	994	1	2827	3	N	21					195
							23	9									
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	1051	1	3124	3	N	27					222
							30	9									
08	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	1292	1	2839	3	N	8	182	1			48
							9	9									
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1020	1	2976	3	N	19					67
							21	9									

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
04	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	295	1	969	3	N	2					105
							2	9									
05	1395	N	703	-0-	-692	-0-	186	1	517	3	N	-0-					105
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	330	1	939	3	N	7					112
							8	9									
07	2108	X	1361	-0-	-747	-0-	342	1	1017	3	N	2					114
							2	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	361	1	795	3	N	-0-					114
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	284	1	828	3	N	-0-					114

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
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1121	1	3689	3	N	15					137
							17	9									
05	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	1135	1	3167	3	N	17					154
							19	9									
06	4860	X	4780	-0-	-80	-0-	1239	1	3524	3	N	15					169
							17	9									
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	1192	1	3544	3	N	13					182
							14	9									
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	1429	1	3140	3	N	7					189
							8	9									
09	4830	X	4536	-0-	-294	-0-	1158	1	3378	3	N	-0-	172	1			17

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
04	7050	N	1517	-0-	-5533 B	-41361	237	1	1276	2	N	4	4	8			23
							4	9									
05	16399	N	-0-	-0-	-16399 B	-41361					N	6	4	8			25
06	0		-0-	-0-	-0- B	-41361					N	2	2	8			25
07	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-41361					N	5	4	8			26
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41361					N	5	6	1			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -41361																	
09	0	N	6	-0-	6 B	6	1	1	3	2	N	2	4	1			23
							2	9									

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

04	4500	N	4634	-0-	134 B	-0-	723	1	3897	2	N	13	9	8			108
							14	9									
05	4739	N	4739	-0-	-0- B	-0-	780	1	3563	2	N	231	199	8			140
							142	5	254	9							
06	0		3179	-0-	3179 B	3179	551	1	2511	2	N	48	5	8			183
							64	5	53	9							
07	4929		2312	-0-	-2617 B	562	408	1	1859	2	N	24	9	8			198
							19	5	26	9							
08	4774		919	-0-	-3855 B	-3293	188	1	665	2	N	24	14	8			208
							40	5	26	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37808 CANCELLED UNDERAGE -> -41101																	
09	0		920	-0-	920 B	38728	164	1	722	2	N	31	88	1			151
							34	9									

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

04	3000	N	12521	-0-	9521	33106	12476	2	45	9	Y	41					101
05	12544		6284	-0-	-6260	26846	6266	2	18	9	Y	16	60	0			57
06	750		15398	-0-	14648	41494	15364	2	34	9	Y	31	59	0			29
07	775		5651	-0-	4876	46370	5633	2	18	9	Y	16					45
08	775		NO RPT	-0-	-775	45595					Y	NO RPT					45
09	750		NO RPT	-0-	-750	44845					Y	NO RPT					45

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	179 15	1 9	3610	2	Y	14	1	8			44
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	173 14	1 9	3906	2	Y	13	25	1	1	8	31
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	175 15	1 9	3552	2	Y	14	1	8			44
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	204 15	1 9	3724	2	Y	14	28	1	1	8	29
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	188 25	1 9	3646	2	Y	23	2	8			50
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	188 12	1 9	3658	2	Y	11	28	1			33

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	472	-0-	-278	-0-	30	1	441	2	N	1					4
							1	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	1					5
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	1	4	1			2
							1	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					2
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	33	1	462	2	N	1					3
							1	9									
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	25	1	357	2	N	-0-					3

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	244	1	4593	2	Y	166	75	1			288
							183	9									
05	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	226	1	4491	2	Y	140	179	1			249
							154	9									
06	5610	X	4439	-0-	-1171	-0-	205	1	4076	2	Y	144					393
							158	9									
07	5797	X	4731	-0-	-1066	-0-	222	1	4341	2	Y	153	193	1			353
							168	9									
08	5797	X	4862	-0-	-935	-0-	243	1	4442	2	Y	161	192	1			322
							177	9									
09	5010	X	4593	-0-	-417	-0-	237	1	4253	2	Y	94	156	1			260
							103	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	110	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	857	-0-	-463	-0-	68	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	94	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	86	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	873	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

04	3000	N	3193	-0-	193	252	310	1	2882	2	N	1					69
							1	9									
05	3063	N	2811	-0-	-252	-0-	260	1	2548	2	N	3					72
							3	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	184	1	2125	2	N	2					74
							2	9									
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	244	1	2491	2	N	5					79
							6	9									
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	218	1	2750	2	N	5					84
							6	9									
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	-0-					84

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

04	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	458 21	1 9	4263	2	N	19					79
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	496 44	1 9	4852	2	N	40					119
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	380 34	1 9	4386	2	N	31					150
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	442 37	1 9	4508	2	N	34					184
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	357 50	1 9	4491	2	N	45	190	1			39
09	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	335 15	1 9	4140	2	N	14					53

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	8	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	8			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6521	-0-	-1189	-0-	631 12	1 9	5878	2	Y	11					25
05	7967	X	7311	-0-	-656	-0-	676 18	1 9	6617	2	Y	16					41
06	7140	X	6669	-0-	-471	-0-	530 14	1 9	6125	2	Y	13	43	1			11
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	626 4	1 9	6388	2	Y	4					15
08	7006	X	6904	-0-	-102	-0-	508 2	1 9	6394	2	Y	2					17
09	6780	X	6618	-0-	-162	-0-	495 9	1 9	6114	2	Y	8	1	8			24

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

04	12570	X	12368	-0-	-202	-0-	1199	1	11166	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	1268	1	12407	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
06	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	1003	1	11593	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1193	1	12173	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	976	1	12291	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*09	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	950	1	11740	2	Y	2					5
							2	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	84	1	1575	2	Y	-0-	68	1			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	73	1	1315	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	97	1	1410	2	Y	4					13
							4	9									
05	DLQ G-10		2231	-0-	2231	3742	142	1	2085	2	Y	4					17
							4	9									
06	2000	N	2011	-0-	11	3753	132	1	1878	2	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	3100	N	1897	-0-	-1203	2550	130	1	1759	2	Y	7					14
							8	9									
08	3100	N	1889	-0-	-1211	1339	124	1	1758	2	Y	6					20
							7	9									
*09	3000	N	1793	-0-	-1207	132	116	1	1677	2	Y	-0-					20

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

04	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	126	1	1836	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ G-10		2854	-0-	2854	4819	182	1	2669	2	Y	3					16
							3	9									
06	7336	X	2517	-0-	-4819	-0-	165	1	2351	2	Y	1	10	1			7
							1	9									
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	1					8
							1	9									
08	2852	X	1110	-0-	-1742	-0-	73	1	1036	2	Y	1					9
							1	9									
09	2760	X	1548	-0-	-1212	-0-	100	1	1448	2	Y	-0-					9

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

04	DLQ G-10		514	-0-	514	514	31	1	454	2	Y	26					106
							29	9									
05	DLQ G-10		871	-0-	871	1385	54	1	787	2	Y	27					133
							30	9									
06	2000	N	666	-0-	-1334	51	41	1	585	2	Y	36	103	1			66
							40	9									
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	77	1	1044	2	Y	34					100
							37	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	Y	28					128
							31	9									
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					128

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

04	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2342	82	1	1195	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1351	-0-	-649	1693	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
07	2979	N	1286	-0-	-1693	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	65	1	939	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	830	1	4014	2	Y	3					9
							3	9									
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	895	1	4454	2	Y	3					12
							3	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	733	1	4194	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	865	1	4334	2	Y	1					4
							1	9									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	696	1	4397	2	Y	-0-					4
*09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	633	1	4271	2	Y	1					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 #: 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
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	872	1	4218	2	Y	3	30	1			5
							3	9									
05	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	936	1	4657	2	Y	4					9
							4	9									
06	5430	X	5100	-0-	-330	-0-	758	1	4338	2	Y	4	9	1	1	8	3
							4	9									
07	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	896	1	4488	2	Y	1					4
							1	9									
08	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	691	1	4362	2	Y	-0-					4
09	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	649	1	4382	2	Y	2					6
							2	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
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	390	1	3633	2	N	1					1
							1	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	406	1	3972	2	N	-0-					1
06	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	270	1	3122	2	N	-0-					1
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	398	1	4061	2	N	-0-					1
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	303	1	3820	2	N	-0-					1
09	3630	X	2275	-0-	-1355	-0-	170	1	2105	2	N	-0-					1

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	110	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	759	-0-	-450	-0-	56	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	2					4
							2	9									
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	5	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	195	1	1815	2	Y	5	2	8			11
							6	9									
05	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	224	1	2191	2	Y	6					17
							7	9									
06	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	183	1	2111	2	Y	5	16	1	2	8	4
							6	9									
07	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	215	1	2198	2	Y	2					6
							2	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	191	1	2409	2	Y	1					7
							1	9									
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	192	1	2367	2	Y	4	2	8			9
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	1					2
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					2
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	368	1	7432	2	Y	69	6	8			192
							76	9									
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	354	1	7969	2	Y	65	137	1	6	8	114
							72	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	347	1	7030	2	Y	72	3	8			183
							79	9									
07	7626	X	7268	-0-	-358	-0-	373	1	6812	2	Y	75	156	1	6	8	96
							83	9									
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	374	1	7243	2	Y	122	9	8			209
							134	9									
09	7380	X	6438	-0-	-942	-0-	312	1	6074	2	Y	47	156	1			100
							52	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	313	1 2 9	2911	2	Y	2	2	8			1
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	329	1 3 9	3214	2	Y	3	2	8			2
06	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	258	1	2982	2	Y	-0-	1	1			1
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	315	1 2 9	3215	2	Y	2	2	8			1
08	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	254	1 2 9	3203	2	Y	2	2	8			1
09	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	238	1 1 9	2945	2	Y	1					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	1420	2	Y	1	1	8			1
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1452	2	Y	2	1	8			2
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	119	1	1370	2	Y	-0-	1	1			1
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	1485	2	Y	1	1	8			1
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1424	2	Y	2	2	8			1
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	1401	2	Y	1					2

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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	145	1	1347	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	156	1	1528	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	115	1	1330	2	Y	-0-					1
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	137	1	1393	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	94	1	1164	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	244	1	4930	2	Y	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	241	1	5420	2	Y	-0-					-0-
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	242	1	4896	2	Y	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	282	1	5158	2	Y	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	-0-					-0-
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	253	1	4940	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3352	-0-	-8	-0-	321	1	2991	2	N	36	29	8			48
							40	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	361	1	3532	2	N	42	29	8			61
							46	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	284	1	3280	2	N	16	16	8			61
							18	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	32	30	8			63
							35	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	268	1	3369	2	N	34	47	1			50
							37	9									
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	19					69
							21	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	45	45	8			54
							50	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	55	45	8			64
							61	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	16	25	1			55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	46	8			55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	53	72	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					64

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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	7	7	8			36
							8	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	9	7	8			38
							10	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	66	2	N	2	4	1			36
							2	9									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	39	2	N	7	7	8			36
							8	9									
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	24	2	N	9	11	1			34
							10	9									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	17	2	N	4					38
							4	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	1					9
							1	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	Y	1					10
							1	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	1					11
							1	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					11
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	1					12
							1	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	1					13
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	13					58
							14	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	8					66
							9	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	8	1	8			73
							9	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	11					84
							12	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	16	2	8			98
							18	9									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	35	1	684	2	Y	7					105
							8	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	2					16
							2	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	818	2	Y	2					18
							2	9									
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					18
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	1					19
							1	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	1					20
							1	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	2					22
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
05	1178	X	912	-0-	-266	-0-	39	1	871	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	10					29
							11	9									
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	4	1	8			38
							4	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	3					41
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	16	9	8			35
							18	9									
05	8029	X	7951	-0-	-78	-0-	735	1	7193	2	Y	21					56
							23	9									
06	7770	X	7545	-0-	-225	-0-	599	1	6926	2	Y	18	47	1	13	8	14
							20	9									
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	740	1	7545	2	Y	7					21
							8	9									
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	597	1	7514	2	Y	5	4	8			22
							6	9									
09	7410	X	7366	-0-	-44	-0-	550	1	6794	2	Y	20	12	8			30
							22	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	203	1	4094	2	Y	3					22
							3	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	196	1	4406	2	Y	2					24
							2	9									
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	206	1	4180	2	Y	1					25
							1	9									
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	242	1	4419	2	Y	2					27
							2	9									
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	303	1	5873	2	Y	1					28
							1	9									
*09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	276	1	5372	2	Y	2					30
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3235	-0-	235	259	313	1 9	2913	2	N	8			122
05	3100	N	3343	-0-	243	502	310	1 9	3032	2	N	1			123
06	3000	N	2901	-0-	-99	403	231	1	2670	2	N	-0-			123
07	3100	N	3160	-0-	60	463	282	1	2878	2	N	-0-			123
08	2834	N	2371	-0-	-463	-0-	174	1 9	2191	2	N	5			128
*09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	223	1 9	2761	2	N	1			129

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	161 12	1 9	3036	2	Y	11					13
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-					13
06	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	150	1	2967	2	Y	-0-					13
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	163	1	3194	2	Y	-0-					13
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	171	1	3121	2	Y	-0-					13
09	3210	X	2279	-0-	-931	-0-	120 2	1 9	2157	2	Y	2					15

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

04	14B2 EXT	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1945	-0-	1945	2202	1945	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1178	-0-	1178	3380	1178	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3380					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3380					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

04	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9905	2	84	9	N	76					188
05	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10297	2	40	9	N	36	115	0			109
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11516	2	66	9	N	60	113	0			56
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10559	2	34	9	N	31					87
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					87
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					87

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	11					13
							12	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					13
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					13
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					13
08	744	N	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					13
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	6	1	101	2	Y	3					16
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	Y	11					29
							12	9									
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					29
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					29
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					29
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					29
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	411	2	Y	3					32
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	519	1	4833	2	N	3					37
							3	9									
05	6355	X	6135	-0-	-220	-0-	569	1	5565	2	N	1					38
							1	9									
06	6150	X	5347	-0-	-803	-0-	426	1	4917	2	N	4					42
							4	9									
07	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	524	1	5346	2	N	13					55
							14	9									
08	6355	X	5665	-0-	-690	-0-	415	1	5228	2	N	20					75
							22	9									
09	6150	X	4637	-0-	-1513	-0-	346	1	4270	2	N	19					94
							21	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	339	-0-	-739	-0-	33	1	304	2	Y	2					7
							2	9									
05	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	2	1	18	2	Y	4					11
							4	9									
06	1920	X	16	-0-	-1904	-0-	1	1	12	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
07	1984	X	25	-0-	-1959	-0-	2	1	21	2	Y	2					4
							2	9									
08	1984	X	30	-0-	-1954	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
09	360	X	37	-0-	-323	-0-	3	1	32	2	Y	2					6
							2	9									

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	745	1 7 9	6939	2	Y	6	3	8			14
05	9238	X	8076	-0-	-1162	-0-	748	1 9 9	7319	2	Y	8					22
06	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	629	1 8 9	7264	2	Y	7	20	1	4	8	5
07	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	740	1 3 9	7553	2	Y	3					8
08	8494	X	8458	-0-	-36	-0-	622	1 1 9	7835	2	Y	1					9
09	8370	X	6832	-0-	-1538	-0-	511	1 8 9	6313	2	Y	7	4	8			12

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1 4 9	803	2	Y	4	3	8			8
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	90	1 6 9	877	2	Y	5					13
06	900	N	743	-0-	-157	-0-	59	1 6 9	678	2	Y	5	11	1	4	8	3
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	81	1 2 9	827	2	Y	2					5
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	67	1 1 9	838	2	Y	1					6
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	823	2	Y	5	4	8			7

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	426	1 2 9	2062	2	Y	2	1	8			5
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	470	1 3 9	2341	2	Y	3					8
06	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	377	1 2 9	2156	2	Y	2	8	1			2
07	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	433	1 1 9	2170	2	Y	1					3
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	343	1	2163	2	Y	-0-					3
09	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	325	1 1 9	2194	2	Y	1					4

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	119	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	93	1	1148	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	11					11
							12	9									
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					11
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	33	1	656	2	Y	-0-					11
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					11
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					11
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	34	1	608	2	Y	2					13
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	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
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2414	2	Y	10					12
							11	9									
05	4433	X	3759	-0-	-674	-0-	180	1	3579	2	Y	-0-					12
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	179	1	3561	2	Y	-0-					12
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	170	1	3323	2	Y	-0-					12
08	3751	X	2796	-0-	-955	-0-	145	1	2651	2	Y	-0-					12
09	3750	X	3173	-0-	-577	-0-	168	1	3002	2	Y	3					15
							3	9									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	11					11
							12	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					11
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					11
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					11
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					11
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	28	1	502	2	Y	2					13
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	267	-0-	-93	-0-	29	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	151	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	145	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	144	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	193	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	144	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	148	1	1434	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

04	360	N	294	-0-	-66	-0-	31	1	260	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	5					7
							6	9									
06	480	N	108	-0-	-372	-0-	9	1	80	2	Y	17	13	8			11
							19	9									
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1					12
*08	434	N	12	-0-	-422	-0-	2	2	10	9	Y	9	13	8			8
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	2	1	9	Y	1					9

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

04	810	N	459	-0-	-351	-0-	49	1	407	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	899	N	513	-0-	-386	-0-	46	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
06	DLQ G-10		518	-0-	518	518	50	1	453	2	Y	14	11	8			9
							15	9									
07	DLQ G-10		260	-0-	260	778	35	1	224	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1136	N	358	-0-	-778	-0-	37	1	313	2	Y	7	11	8			6
							8	9									
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	2					8
							2	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	710	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	6					9
							7	9									
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	78	1	711	2	Y	24	18	8			15
							26	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	143	1	924	2	Y	1					16
							1	9									
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	2	Y	12	18	8			10
							13	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	110	1	1066	2	Y	3					13
							3	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	1					1
							1	9									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					1
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					1
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	750	N	694	-0-	-56	-0-	75	1	619	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71	1	710	2	N	-0-					-0-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	57	1	520	2	N	-0-					-0-
07	775	N	530	-0-	-245	-0-	71	1	459	2	N	-0-					-0-
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	74	1	631	2	N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			22
09		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					22

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
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	2	N	-0-					-0-
06	330	N	59	-0-	-271	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	11					11
							12	9									
05	1023	N	720	-0-	-303	-0-	34	1	686	2	Y	-0-					11
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					11
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					11
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-					11
09	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	62	1	1112	2	Y	2					13
							2	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	354	-0-	-366	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	283	-0-	-337	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	43	2	18	9	N	16	23	1			55
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	26	2	21	9	N	19					74
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	63	48	8			89
							69	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	33	2	N	8					97
							9	9									
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	57	2	34	9	N	31	47	8			81
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	31	2	8	9	N	7					88

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	1	1	399	2	N	-0-					41
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	2	1	543	2	N	-0-					41
06	510	N	207	-0-	-303	-0-	5	1	202	2	N	-0-					41
07	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41
08	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					41
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	1011	2	Y	12	34	1	1	8	22
05	1550	N	882	-0-	-668	-0-	3 4	1 9	875	2	Y	4					26
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	1443	2	Y	4	3	8			27
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	1396	2	Y	26					53
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	1454	2	Y	13	38	1	3	8	25
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	5 29	1 9	1263	2	Y	26	33	1			18

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	3000	N	3222	-0-	222	222	10	1	3211	2	N	1					9
							1	9									
05	3100	N	3991	-0-	891	1113	11	1	3979	2	N	1					10
							1	9									
06	3000	N	2961	-0-	-39	1074	66	1	2895	2	N	-0-					10
07	3100	N	2460	-0-	-640	434	110	1	2349	2	N	1					11
							1	9									
08	2333	X	1899	-0-	-434	-0-	12	1	1887	2	N	-0-					11
09	1140	X	893	-0-	-247	-0-	3	1	890	2	N	-0-					11

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					5
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					5
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	75	2	N	1					6
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-					6
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	1	1	232	2	N	-0-					6

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	12	1	3948	2	Y	29	74	1	3	8	59
							32	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	12	1	4271	2	Y	10					69
							11	9									
06	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	87	1	3821	2	Y	8	6	8			71
							9	9									
07	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	180	1	3837	2	Y	59					130
							65	9									
*08	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	25	1	3867	2	Y	25	82	1	6	8	67
							28	9									
09	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	11	1	3071	2	Y	57	71	1			53
							63	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	5	1	1639	2	Y	21	57	1	2	8	34
							23	9									
05	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	5	1	1771	2	Y	6					40
							7	9									
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	39	1	1712	2	Y	6	4	8			42
							7	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	2	Y	43					85
							47	9									
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	11	1	1711	2	Y	19	63	1	4	8	37
							21	9									
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	6	1	1637	2	Y	57	62	1			32
							63	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	400	1	2670	3	N	73	53	1				77
							80	9										
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	480	1	3299	3	N	98	127	1				48
							108	9										
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	450	1	3086	3	N	94	68	1				74
							103	9										
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	436	1	2976	3	N	91	71	1				94
							100	9										
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	465	1	2772	3	N	88	74	1				108
							97	9										
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	432	1	2439	3	N	95	79	1				124
							105	9										

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	467	1	3111	3	N	73	52	1				79
							80	9										
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	405	1	2778	3	N	98	128	1				49
							108	9										
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	434	1	2976	3	N	94	69	1				74
							103	9										
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	434	1	2972	3	N	90	71	1				93
							99	9										
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	380	1	2269	3	N	63	64	1				92
							69	9										
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	390	1	2204	3	N	75	66	1				101
							83	9										

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	218	1	1459	3	N	132	85	1				124
							145	9										
05	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	200	1	1381	3	N	49	126	1				47
							54	9										
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	201	1	1384	3	N	63	53	1				57
							69	9										
07	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	215	1	1468	3	N	60	50	1				67
							66	9										
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	240	1	1428	3	N	59	51	1				75
							65	9										
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	263	1	1490	3	N	42	45	1				72
							46	9										

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	238 28	1 9	2219	2	N	25	25	8			65
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	249 41	1 9	2437	2	N	37	25	8			77
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	201 68	1 9	2322	2	N	62	14	8			125
07	2728 N	2494	-0-	-234	-0-	220 29	1 9	2245	2	N	26	26	8			125
08	2759 N	2357	-0-	-402	-0-	171 32	1 9	2154	2	N	29	40	1			114
*09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	195 125	1 9	2406	2	N	114					228

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	600	1	2813	2	N	-0-					102
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	620	1	4081	2	N	-0-					102
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	600	1	3837	2	N	-0-					102
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	620	1	4030	2	N	26					128
							29	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	620	1	3771	2	N	15					143
							17	9									
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	540	1	3301	2	N	17					160
							19	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
	COOK-CLEMONS GU			WELL #: 9	RRCID -> 191291	COMPL. DATE 05/21/2002	TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13030								
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	118	1	1103	2	N	-0-					56
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	117	1	1141	2	N	14					70
							15	9									
06	1290	N	539	-0-	-751	-0-	29	1	332	2	N	162					232
							178	9									
07	1333	N	158	-0-	-1175	-0-	14	1	144	2	N	-0-					232
08	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	7	1	91	2	N	-0-					232
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	31	1	386	2	N	-0-					232

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

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	2	Y	3	6	1	3	8	3
							3	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	973	2	Y	5					8
							6	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	2	Y	9	6	8			11
							10	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	3					14
							3	9									
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1025	2	Y	7	6	1	6	8	9
							8	9									
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	3	1	912	2	Y	2					11
							2	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
04	780	N	452	-0-	-328	-0-	1	1	397	2	Y	49	145	1	1	8	22
							54	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	689	2	Y	92					114
							101	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	796	2	Y	3	2	8			115
							3	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	Y	171					286
							188	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	2	Y	52	304	1	2	8	32
							57	9									
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1527	2	Y	1					33
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	4	1	1339	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	2	1	526	2	Y	1					9
							1	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	9					18
							10	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	14	1	2241	2	Y	4	13	1	1	8	8
							4	9									
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	8	1	2073	2	Y	12	12	1			8
							13	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	792	2	Y	1					7
							1	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
07	3100	N	8808	-0-	5708	5708	395	1	8412	2	Y	1					9
							1	9									
08	3100	N	4170	-0-	1070	6778	27	1	4142	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*09	3000	N	4129	-0-	1129	7907	15	1	4114	2	Y	-0-					9

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	4980	X	4127	-0-	-853	-0-	13 99	1 9	4015	2	N	90	277	1			69
05	5580	X	4512	-0-	-1068	-0-	12 157	1 9	4343	2	N	143					212
06	5220	X	4668	-0-	-552	-0-	97 325	1 9	4246	2	N	295	198	8			309
07	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	201 114	1 9	4274	2	N	104					413
*08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	28 235	1 9	4313	2	N	214	179	1	197	8	251
09	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	15 78	1 9	3996	2	N	71					322

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	X	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	254	-0-	-16	-0-	3 101	1 9	150	2	N	92					92
07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	2	N	-0-					92
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	2	N	-0-					92
09	270	X	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					92

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	29	1			4
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	Y	19					23
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	9	Y	34					57
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	Y	10	61	1			6
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

04	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	220	1	2051	2	N	18	24	1			51
						20	9									
05	3100 N	3258	-0-	158	158	300	1	2938	2	N	18					69
						20	9									
06	2924 N	2766	-0-	-158	-0-	219	1	2525	2	N	20	27	1			62
						22	9									
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	261	1	2666	2	N	16					78
						18	9									
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	216	1	2717	2	N	1					79
						1	9									
*09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	206	1	2552	2	N	34	33	8			80
						37	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1					1
							1	9									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	1					2
							1	9									
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					2
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	310	X	285	-0-	-25	-0-	1	1	283	2	N	1					3
							1	9									
06	300	X	253	-0-	-47	-0-	5	1	212	2	N	33	3	8			33
							36	9									
07	279	X	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	2	N	-0-					33
*08	279	X	137	-0-	-142	-0-	1	1	134	2	N	2	3	8			32
							2	9									
09	270	X	183	-0-	-87	-0-	1	1	175	2	N	6					38
							7	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					39
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	8			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1171	2	Y	6	2	8			192
05	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	4 2	1 9	1272	2	Y	2					194
06	1470	N	982	-0-	-488	-0-	22 7	1 9	953	2	Y	6	4	8			196
07	1302	N	827	-0-	-475	-0-	37 1	1 9	789	2	Y	1					197
*08	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	7 2	1 9	1027	2	Y	2	4	8			195
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	4 1	1 9	988	2	Y	1					196

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	53	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	53	1	539	2	Y	1					1
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	Y	-0-					1
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					1

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	Y	1					2
							1	9									
05	1116	N	814	-0-	-302	-0-	75	1	736	2	Y	3					5
							3	9									
06	930	N	500	-0-	-430	-0-	40	1	458	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	92	1	939	2	Y	1					4
							1	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	980	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1048	2	Y	2					4
							2	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					99
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	15	1	4851	2	N	119	4	8			195
							131	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	15	1	5210	2	N	4					199
							4	9									
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	109	1	4810	2	N	70	190	1	8	8	71
							77	9									
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	241	1	5129	2	N	2					73
							2	9									
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	33	1	5187	2	N	5	8	8			70
							6	9									
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	18	1	4966	2	N	1					71
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	188	1	1746	2	N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	344	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	187	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	260	1	3268	2	N	-0-					-0-
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	183	1	2268	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2650	-0-	-410	-0-	247	1	2304	2	N	90					171
							99	9									
05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	278	1	2717	2	N	40	175	1			36
							44	9									
06	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	205	1	2365	2	N	9	3	8			42
							10	9									
07	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	225	1	2296	2	N	27					69
							30	9									
08	3131	X	2636	-0-	-495	-0-	193	1	2423	2	N	18	4	8			83
							20	9									
09	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	189	1	2334	2	N	33					116
							36	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	389	1	3620	2	N	129	191	1	90	8	76
							142	9									
05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	402	1	3935	2	N	71					147
							78	9									
06	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	322	1	3726	2	N	59	104	1			102
							65	9									
07	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	381	1	3887	2	N	43					145
							47	9									
08	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	309	1	3885	2	N	14					159
							15	9									
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	355	1	4387	2	N	155	125	8			189
							171	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5 1	3 8	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	5 8		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1	5 8	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4290	X	3137	-0-	-1153	-0-	10 20	1 9	3107	2	N	18					231
05	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	9	1	3277	2	N	-0-					231
06	3330	X	2364	-0-	-966	-0-	53	1	2311	2	N	-0-					231
07	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	29	1	615	2	N	-0-	188	1			43
08	3472	X	128	-0-	-3344	-0-	1 2	1 9	125	2	N	2					45
09	3360	X	94	-0-	-3266	-0-	94	2			N	-0-					45

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	8			15

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	11	1	3422	2	N	-0-					99
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	11	1	3724	2	N	1					100
							1	9									
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	77	1	3382	2	N	-0-					100
07	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	159	1	3394	2	N	1					101
							1	9									
08	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	22	1	3483	2	N	-0-					101
09	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	12	1	3367	2	N	-0-					101

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	48	1	15316	2	N	-0-					82
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	62	1	21593	2	N	6					88
							7	9									
06	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	449	1	19712	2	N	12					100
							13	9									
07	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	911	1	19398	2	N	7					107
							8	9									
08	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	115	1	17874	2	N	1					108
							1	9									
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	66	1	18065	2	N	-0-					108

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					2
05	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					2
06	390	X	42	-0-	-348	-0-	1	1	41	2	N	-0-					2
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	1					3
							1	9									
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
09	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					3

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1110	N	1126	-0-	16	-0-	161	1	964	2	Y	1					8
							1	9									
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	139	1	1011	2	Y	-0-					8
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	153	1	926	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	161	1	962	2	Y	-0-					3
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	178	1	931	2	Y	-0-					3
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	166	1	894	2	Y	-0-					3

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	850	1	5076	2	Y	3					42
							3	9									
05	5890	X	5753	-0-	-137	-0-	697	1	5054	2	Y	2					44
							2	9									
06	6210	X	2312	-0-	-3898	-0-	318	1	1928	2	Y	60	38	1	4	8	62
							66	9									
07	6417	X	2042	-0-	-4375	-0-	289	1	1731	2	Y	20					82
							22	9									
08	6417	X	1739	-0-	-4678	-0-	279	1	1457	2	Y	3	4	1			81
							3	9									
09	5940	X	1004	-0-	-4936	-0-	157	1	846	2	Y	1					82
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

04	30	N	41	-0-	11	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					4
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					4
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	274	2	Y	2					19
							2	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	2					21
							2	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	Y	37	12	1	3	8	43
							41	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	565	2	Y	15					58
							17	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	93	1	484	2	Y	2	3	1			57
							2	9									
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	1					58
							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
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	463	1	2768	2	Y	1					16
							1	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	433	1	3141	2	Y	1					17
							1	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	485	1	2940	2	Y	30	11	1	2	8	34
							33	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	528	1	3163	2	Y	12					46
							13	9									
08	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	489	1	2551	2	Y	3	3	8			46
							3	9									
09	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	471	1	2537	2	Y	-0-					46

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					57
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	1					58
							1	9									

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
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	97	1	579	2	Y	-0-					3
05	837	N	328	-0-	-509	-0-	40	1	288	2	Y	-0-					3
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	209	1	1269	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-					1
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	-0-					1
09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	125	1	675	2	Y	-0-					1

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
04	60	N	90	-0-	30	-0-	13	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					3
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	25	1	180	2	Y	-0-					3
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	238	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-					1
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					1
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	2	1	3	8	219
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			233
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					233

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
04	60	N	93	-0-	33	-0-	13	1	78	2	Y	2					16
							2	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					16
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	10	20	1			6
							11	9									
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					6
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					6
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					6

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
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	140	1	837	2	Y	1					15
							1	9									
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	121	1	878	2	Y	1					16
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	164	1	993	2	Y	37	6	1	3	8	44
							41	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	153	1	914	2	Y	17					61
							19	9									
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	157	1	819	2	Y	3	4	1			60
							3	9									
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	180	1	969	2	Y	1					61
							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
04	0	X	20	-0-	20	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					1
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	45	1	271	2	Y	-0-					4
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					4
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	58	1	354	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	379	2	Y	-0-					2
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	66	1	344	2	Y	-0-					2
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	45	1	242	2	Y	-0-					2

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
04	90	N	121	-0-	31	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					1
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	14	1	85	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					1
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					1

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
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	190	1	1137	2	Y	1					6
							1	9									
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	171	1	1242	2	Y	-0-					6
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	225	1	1364	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	325	1	1948	2	Y	-0-					2
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	298	1	1557	2	Y	-0-					2
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	2	Y	-0-					2

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					1
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	16	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-

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
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	44	1	263	2	N	1					7
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1					8
							1	9									
06	540	N	196	-0-	-344	-0-	27	1	165	2	N	4	6	1	3	8	3
							4	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	41	1	244	2	N	1					4
							1	9									
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	49	1	255	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	2					4
							2	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	N	373	-0-	373	-0-	53	1	319	2	N	1					16
							1	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11	20	1			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					8
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	68	1	494	2	N	-0-					8
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	92	1	560	2	N	5	10	1			3
							6	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	2	N	-0-					3
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	151	1	785	2	N	-0-					3
09	540	N	229	-0-	-311	-0-	36	1	193	2	N	-0-					3

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	3189	-0-	3189	-0-	46	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	68	1	2599	2	Y	-0-					-0-
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	84	1	2373	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	2528	-0-	-758	-0-	68	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	62	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2129	-0-	-1051	-0-	52	1	2077	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10	4270	-0-	4270	-0-	61	1	4196	2	Y	12	43	1			35
						13	9									
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	85	1	3227	2	Y	8					43
						9	9									
06	2820 X	1309	-0-	-1511	-0-	45	1	1261	2	Y	3					46
						3	9									
07	4402 X	3212	-0-	-1190	-0-	85	1	3119	2	Y	7	37	1			16
						8	9									
08	4402 X	1977	-0-	-2425	-0-	60	1	1911	2	Y	5					21
						6	9									
09	4260 X	909	-0-	-3351	-0-	22	1	884	2	Y	3					24
						3	9									

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
04	DLQ G-10	4856	-0-	4856	-0-	70	1	4757	2	Y	26	78	1			64
						29	9									
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	107	1	3794	2	Y	17					81
						19	9									
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	111	1	3093	2	Y	13					94
						14	9									
07	5022 X	3779	-0-	-1243	-0-	100	1	3664	2	Y	14	77	1			31
						15	9									
08	5022 X	3025	-0-	-1997	-0-	91	1	2919	2	Y	14					45
						15	9									
09	4860 X	3246	-0-	-1614	-0-	79	1	3147	2	Y	18					63
						20	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
04	DLQ G-10		2002	-0-	2002	-0-	142	1	1850	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2875	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	197	1	2611	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	231	1	2903	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	159	1	2400	2	Y	11					19
							12	9									
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	182	1	2916	2	Y	11	24	1			6
							12	9									

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
04	DLQ G-10		7955	-0-	7955	-0-	114	1	7798	2	Y	39	184	1			35
							43	9									
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	188	1	7275	2	Y	43					78
							47	9									
06	6780	X	6007	-0-	-773	-0-	207	1	5774	2	Y	24					102
							26	9									
07	8215	X	7109	-0-	-1106	-0-	189	1	6889	2	Y	28					130
							31	9									
08	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	194	1	6201	2	Y	20					150
							22	9									
09	7950	X	6210	-0-	-1740	-0-	151	1	6027	2	Y	29					179
							32	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2063	-0-	2063	-0-	147	1	1908	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	169	1	2168	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	154	1	2043	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
07	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	182	1	2281	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	2542	X	1625	-0-	-917	-0-	101	1	1517	2	Y	6					11
							7	9									
*09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	139	1	2225	2	Y	6	14	1			3
							7	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					87
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					87
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					87
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					87
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	182	1	2110	3	N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	184	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	160	1	2339	3	N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	167	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	164	1	1926	3	N	-0-					-0-
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	160	1	1789	3	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	56	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	19	-0-	-56	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	242	-0-	-148	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		7104	-0-	7104	7104	342	1	6762	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7226	-0-	7226	14330	354	1	6872	2	Y	-0-					-0-
06	21247	X	6917	-0-	-14330	-0-	314	1	6603	2	Y	-0-					-0-
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	364	1	6696	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	352	1	6728	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6449	-0-	-661	-0-	328	1	6121	2	Y	-0-					-0-

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
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	18	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	165	1	4945	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	167	1	4925	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	180	1	4618	2	Y	1					1
							1	9									
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	202	1	4685	2	Y	-0-					1
08	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	214	1	4527	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4620	X	3860	-0-	-760	-0-	172	1	3688	2	Y	-0-	1	1			1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	64	1 1 9	1923	2	Y	1	1	1			-0-
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	65	1 1 9	1929	2	Y	1	1	1			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	2093	2	Y	1					1
09	2310	N	1754	-0-	-556	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-	1	1			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-
05	992	N	518	-0-	-474	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

04	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	107	1	2888	2	Y	-0-			-0-
05	5456	X	695	-0-	-4761	-0-	27	1	668	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
08	4216	X	1277	-0-	-2939	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-			-0-
*09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	358	1	8363	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	2	N	-0-			-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	198	1	1832	2	N	-0-			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	130	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	106	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1618	2	N	-0-			-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

04	210	N	74	-0-	-136	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-			-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

04	1800	N	768	-0-	-1032	-0-	27	1	741	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	48	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	938	-0-	-412	-0-	34	1	904	2	N	-0-			-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1345	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

04	960	N	948	-0-	-12	-0-	31	1	917	2	N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	29	1	737	2	N	-0-					-0-
07	992	N	724	-0-	-268	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
08	930	N	538	-0-	-392	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1290	N	777	-0-	-513	-0-	25	1	751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	903	-0-	-275	-0-	30	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	571	-0-	-749	-0-	21	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	1					1
							1	9									
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2244	-0-	-2136	-0-	73	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	102	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	168	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	189	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	188	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	139	1	2970	2	N	-0-					-0-

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
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	23	1	522	2	N	-0-					-0-
08	620	N	415	-0-	-205	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
09	600	N	417	-0-	-183	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-

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
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	225	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	279	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2615	-0-	-685	-0-	177	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2287	-0-	-1061	-0-	140	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	197	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	201	1	2612	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

04	630	N	498	-0-	-132	-0-	16	1	481	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	564	2	Y	1					1
							1	9									
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	12	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	88	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	98	1	2072	2	N	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

04	390	N	374	-0-	-16	-0-	12	1	362	2	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	98	1	2901	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	110	1	2822	2	Y	1					1
							1	9									
07	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	125	1	2888	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	133	1	2807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	125	1	2668	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 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
04	2040	N	1014	-0-	-1026	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	63	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	88	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	85	1	1829	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

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
04	1170	N	906	-0-	-264	-0-	29	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2310	X	1659	-0-	-651	-0-	54	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	125	1	3205	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	134	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	153	1	3240	2	N	-0-					-0-
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	795	-0-	-405	-0-	26 1	1 9	768	2	Y	1	1	1			5
05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	23	1	678	2	Y	-0-	2	1			3
06	1080	N	625	-0-	-455	-0-	23	1	602	2	Y	-0-					3
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1065	2	Y	1					4
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	869	2	Y	1					5
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1			4

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	628	-0-	-662	-0-	20	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	54	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	962	-0-	-526	-0-	43	1	918	2	Y	1					1
							1	9									
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	11215	-0-	8215	8215	401	1	10814	2	N	-0-					-0-
05	17764 X	9549	-0-	-8215	-0-	376	1	9173	2	N	-0-					-0-
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	237	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	173	1	4148	2	N	-0-					-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3625	2	N	-0-					-0-
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	132	1	3077	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	2833	2	Y	2	1	1			3
05	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	98	1	2876	2	Y	-0-	2	1			1
06	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	103 1	1 9	2642	2	Y	1					2
07	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	111	1	2576	2	Y	-0-					2
08	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	102 1	1 9	2154	2	Y	1	1	1			2
09	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	102	1	2180	2	Y	-0-	1	1			1

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
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	274	-0-	-222	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1080 N	369	-0-	-711	-0-	12	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	323	-0-	-266	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	302	-0-	-178	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	107	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	129	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	900	N	43	-0-	-857	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	930	N	79	-0-	-851	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	930	N	72	-0-	-858	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	10	1	303	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	2	N	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	N	-0-			-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	184	1	4964	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	195	1	4752	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3931	-0-	-1049	-0-	143	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	185	1	4434	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	188	1	4510	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4297	-0-	-863	-0-	177	1	4120	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	54	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	80	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	80	1	1705	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	39	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	43	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	40	1	854	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	2	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	639	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	22	1	664	2	N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

04	1170 N	1249	-0-	79	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	757	-0-	-1103	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	812	-0-	-490	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	754	-0-	-356	-0-	754	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

04	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	81	1	1722	2	Y	-0-					1
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	2	Y	-0-					1
06	1800 N	911	-0-	-889	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					1
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					1
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

04	3510 X	2990	-0-	-520	-0-	134	1	2856	2	Y	-0-			3
05	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	60	1	2917	2	Y	-0-			3
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	193	1	3055	2	Y	-0-			3
07	3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			Y	-0-			3
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	71	1	3293	2	Y	-0-			3
09	3240 X	3214	-0-	-26	-0-	3214	2			Y	-0-			3

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	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

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	41790 X	37761	-0-	-4029	-0-	37732	2	29	9	N	26					54
05	43183 X	39331	-0-	-3852	-0-	39298	2	33	9	N	30					84
06	41790 X	36982	-0-	-4808	-0-	36957	2	25	9	N	23					107
07	43183 X	37186	-0-	-5997	-0-	37161	2	25	9	N	23					130
08	41819 X	36396	-0-	-5423	-0-	36371	2	25	9	N	23					153
09	34874 X	33293	-0-	-1581	-0-	33270	2	23	9	N	21					174

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					782
05	17050	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					782
06	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					782
07	15531 #	32	-0-	-15499	-0-	32	2			N	-0-					782
08	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					782
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					782

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	11462	-0-	-3028	-0-	309	1	10820	2	N	303	303	1			145
						333	9									
05	14973 #	11894	-0-	-3079	-0-	309	1	11201	2	N	349	349	1			145
						384	9									
06	16020 #	11858	-0-	-4162	-0-	309	1	11343	2	N	187	213	1			119
						206	9									
07	16616 #	12312	-0-	-4304	-0-	309	1	11637	2	N	333	366	1			86
						366	9									
08	16244 #	11966	-0-	-4278	-0-	309	1	11307	2	N	318	297	1			107
						350	9									
09	11850 #	11603	-0-	-247	-0-	309	1	10889	2	N	368	366	1			109
						405	9									

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
04	4560 #	3039	-0-	-1521	-0-	83	1	2913	2	N	39	40	1			16
						43	9									
05	4526 #	3150	-0-	-1376	-0-	83	1	3016	2	N	46	46	1			16
						51	9									
06	4320 #	3168	-0-	-1152	-0-	83	1	3054	2	N	28	28	1			16
						31	9									
07	4464 #	3263	-0-	-1201	-0-	83	1	3133	2	N	43	48	1			11
						47	9									
08	4340 #	3173	-0-	-1167	-0-	83	1	3044	2	N	42	39	1			14
						46	9									
09	3180 #	3068	-0-	-112	-0-	83	1	2932	2	N	48	48	1			14
						53	9									

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40710	29178	-0-	-11532	-0-	797	1	27882	2	N	454	454	1			252
						499	9									
05	42067 #	30236	-0-	-11831	-0-	797	1	28863	2	N	524	524	1			252
						576	9									
06	43830	30297	-0-	-13533	-0-	797	1	29229	2	N	246	319	1			179
						271	9									
07	42408 #	31333	-0-	-11075	-0-	797	1	29989	2	N	497	548	1			128
						547	9									
08	41447 #	30459	-0-	-10988	-0-	797	1	29136	2	N	478	446	1			160
						526	9									
09	30300 #	29464	-0-	-836	-0-	797	1	28060	2	N	552	549	1			163
						607	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	15	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
06	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
*07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7895	-0-	-2025	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	4710	X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4064	-0-	-803	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3496	-0-	-704	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2319	-0-	-1370	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4256	-0-	-1200	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2872	-0-	2872	-0-	2863	2	9	9	Y	8					25
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2877	2	17	9	Y	15					40
06	3270	X	2974	-0-	-296	-0-	2962	2	12	9	Y	11					51
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2					53
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5038	2	2	9	Y	2					55
*09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					55

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

04	0	X	4178	-0-	4178	-0-	4178	2			Y	-0-					90
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					90
06	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			Y	-0-					90
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					90
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			Y	-0-					90
*09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-					90

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

04	0	X	2942	-0-	2942	-0-	2942	2			Y	-0-					45
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					45
06	4230	X	3509	-0-	-721	-0-	3509	2			Y	-0-					45
07	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			Y	-0-					45
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					45
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

04	0	W	2	-0-	2	419	2	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2	-0-	2	421	2	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	421					N	-0-					-0-
07	0	W	2	-0-	2	423	2	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2	-0-	2	425	2	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. //CONT.// 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2		N	-0-					-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	2		N	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	2		N	-0-					-0-
*08	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2		N	-0-					-0-
*09	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	2		N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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
04	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-

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
04	0	N	568	-0-	568	B	-13250	568	2			N	-0-					-0-
05	0	N	653	-0-	653	B	-12597	653	2			N	-0-					-0-
06	0	N	614	-0-	614	B	-11983	614	2			N	-0-					-0-
07	0	N	625	-0-	625	B	-11358	625	2			N	-0-					-0-
08	0	N	634	-0-	634	B	-10724	634	2			N	-0-					-0-
09	0	N	567	-0-	567	B	-10157	567	2			N	-0-					-0-

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
04	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					31
05	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					31
06	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					31
07	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					31
*08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					31
*09	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					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
04	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-		-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-		-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-		-0-	344	2			N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-		-0-	307	2			N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	255 39	1 9	2591	3	Y	35	46	1			20
05	1860	X	1371	-0-	-489 B	-0-	164 24	1 9	1183	3	Y	22	30	1			12
06	1800	X	1271	-0-	-529 B	-0-	135 29	1 9	1107	3	Y	26	33	1			5
07	1860	X	1319	-0-	-541 B	-0-	110 35	1 9	1174	3	Y	32	28	1			9
08	1860	X	1250	-0-	-610 B	-0-	110 34	1 9	1106	3	Y	31	36	1			4
09	1800	X	1204	-0-	-596 B	-0-	105 33	1 9	1066	3	Y	30					34

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
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	43 33	1 9	434	3	Y	30	27	1			12
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	34 21	1 9	242	3	Y	19	23	1			8
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					8
07	527	N	212	-0-	-315 B	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					8
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					8
*09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					8

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
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					1
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					1
07	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					1
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					1
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6884	-0-	-526 B	-0-	578 419	1 9	5887	3	Y	381	369	1			158
05	7657	X	6820	-0-	-837 B	-0-	798 263	1 9	5759	3	Y	239	294	1			103
06	7410	X	6494	-0-	-916 B	-0-	663 388	1 9	5443	3	Y	353	366	1			90
07	7099	X	6820	-0-	-279 B	-0-	552 398	1 9	5870	3	Y	362	364	1			88
08	7099	X	6478	-0-	-621 B	-0-	550 396	1 9	5532	3	Y	360	306	1			142
09	6870	X	6259	-0-	-611 B	-0-	528 366	1 9	5365	3	Y	333					475

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
04	2070	X	1901	-0-	-169 B	-0-	138 355	1 9	1408	3	Y	323	316	1			142
05	2139	X	378	-0-	-1761 B	-0-	19 222	1 9	137	3	Y	202	250	1			94
06	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	226 455	1 9	1855	3	Y	414	407	1			101
07	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	150 527	1 9	1592	3	Y	479	442	1			138
08	2263	X	1775	-0-	-488 B	-0-	125 393	1 9	1257	3	Y	357	339	1			156
09	2550	X	1551	-0-	-999 B	-0-	101 422	1 9	1028	3	Y	384					540

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
04	780	X	635	-0-	-145 B	-0-	57	1	578	3	Y	-0-					2
05	744	X	646	-0-	-98 B	-0-	79	1	567	3	Y	-0-					2
06	720	X	610	-0-	-110 B	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					2
07	744	X	632	-0-	-112 B	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					2
08	651	X	608	-0-	-43 B	-0-	55	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	X	616	-0-	-14 B	-0-	55	1	561	3	Y	-0-					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	73	1	597	3	Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
08	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					1
09	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	53	1	542	3	Y	-0-					1

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
04	330	X	189	-0-	-141 B	-0-	15 17	1 9	157	3	Y	15	32	1			13
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2 10	1 9	17	3	Y	9	15	1			7
06	720	N	30	-0-	-690 B	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					7
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	55	1	556	3	Y	-0-					7
*09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	17 2	1 9	173	3	Y	2					9

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 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
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					7
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					7
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					7
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					7
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					7
*09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	37	1	380	3	Y	17					24
							19	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

04	3600	X	1771	-0-	-1829 B	-0-	150	1	1516	3	Y	95	88	1			37
							105	9										
05	3720	X	2079	-0-	-1641 B	-0-	244	1	1770	3	Y	59	72	1			24
							65	9										
06	3600	X	1873	-0-	-1727 B	-0-	194	1	1602	3	Y	70	86	1			8
							77	9										
07	1953	X	1953	-0-	-0- B	-0-	166	1	1751	3	Y	33	33	1			8
							36	9										
08	1860	X	1542	-0-	-318 B	-0-	137	1	1370	3	Y	32	37	1			3
							35	9										
09	1800	X	1247	-0-	-553 B	-0-	110	1	1103	3	Y	31					34
							34	9										

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3780	#	1577	-0-	-2203	-0-	17 369	1 9	1191	2	Y	335	278	1	34	8	141
05	4859	R	4859	-0-	-0-	-0-	860 386	1 9	3613	2	Y	351	457	1	1	8	34
06	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	786 312	1 9	2831	2	Y	284	283	1	1	8	34
07	3998	R	3998	-0-	-0-	-0-	1240 322	1 9	2436	2	Y	293	289	1			38
08	4867	#	3814	-0-	-1053	-0-	834 409	1 9	2571	2	Y	372	305	1	1	8	104
09	4710	#	3904	-0-	-806	-0-	833 327	1 9	2744	2	Y	297	362	1	1	8	38

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	169	1	3248	2	Y	164	171	1	20	8	144
						180	9									
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	166	1	3190	2	Y	17	144	1	17	8	-0-
						19	9									
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	168	1	2740	2	Y	151	8	8			143
						166	9									
*07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	168	1	2395	2	Y	212	169	1	5	8	181
						233	9									
08	3410 X	2709	-0-	-701	-0-	149	1	2405	2	Y	141	3	8			319
						155	9									
09	3300 X	2765	-0-	-535	-0-	166	1	2388	2	Y	192	366	1	12	8	133
						211	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	4762	-0-	502	-0-	211 491	1 9	4060	2	N	446	353	1	20	8	194
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	221 421	1 9	4242	2	N	383	368	1	8	8	201
06	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	225 363	1 9	3679	2	N	330	368	1	3	8	160
*07	4774	X	4043	-0-	-731	-0-	240 380	1 9	3423	2	N	345	369	1	3	8	133
08	4774	X	4094	-0-	-680	-0-	217 382	1 9	3495	2	N	347	374	1	1	8	105
09	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	232 373	1 9	3333	2	N	339	191	1	8	8	245

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	721 250	1 9	13860	2	Y	227	222	1			18
05	18228	X	15415	-0-	-2813	-0-	749 261	1 9	14405	2	Y	237	230	1	3	8	22
06	17640	X	13320	-0-	-4320	-0-	759 178	1 9	12383	2	Y	162	174	1	1	8	9
*07	18228	X	12685	-0-	-5543	-0-	824 97	1 9	11764	2	Y	88	90	1	1	8	6
08	15407	X	12113	-0-	-3294	-0-	703 92	1 9	11318	2	Y	84	80	1			10
09	14910	X	12079	-0-	-2831	-0-	777 138	1 9	11164	2	Y	125	122	1	3	8	10

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
04	5820	X	6540	-0-	720	-0-	318 109	1 9	6113	2	N	99					230
05	8773	X	6170	-0-	-2603	-0-	298 141	1 9	5731	2	N	128	176	1	2	8	180
06	8430	X	5475	-0-	-2955	-0-	313 61	1 9	5101	2	N	55					235
07	8711	X	4449	-0-	-4262	-0-	288 56	1 9	4105	2	N	51	180	1			106
08	6758	X	5172	-0-	-1586	-0-	295 134	1 9	4743	2	N	122					228
09	6540	X	5067	-0-	-1473	-0-	324 84	1 9	4659	2	N	76	183	1			121

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79440	X	79440	-0-	-0-	-0-	611	1	72853	2	Y	5433	5333	1			426
							5976	9									
05	76484	X	76484	-0-	-0-	-0-	623	1	70117	2	Y	5222	5142	1	26	8	480
							5744	9									
06	74071	X	74071	-0-	-0-	-0-	620	1	68198	2	Y	4775	4978	1	9	8	268
							5253	9									
*07	71474	X	71474	-0-	-0-	-0-	651	1	65644	2	Y	4708	4659	1	11	8	306
							5179	9									
08	71331	X	69685	-0-	-1646	-0-	644	1	63892	2	Y	4681	4428	1	1	8	558
							5149	9									
09	69030	X	64377	-0-	-4653	-0-	614	1	59068	2	Y	4268	4440	1	39	8	347
							4695	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	341	X	335	-0-	-6	-0-	4	1	69	2	Y	238	40	1	1	8	197
							262	9									
06	330	X	262	-0-	-68	-0-	14	1	235	2	Y	12	186	1			23
							13	9									
*07	341	X	228	-0-	-113	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	23	1			-0-
08	341	X	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-

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
04	32700	X	18317	-0-	-14383	-0-	161	1	16601	3	N	1414	1675	1			284
							1555	9									
05	29450	X	17686	-0-	-11764	-0-	142	1	16126	3	N	1289	1279	1			294
							1418	9									
06	18480	X	15831	-0-	-2649	-0-	149	1	14363	3	N	1199	1097	1			396
							1319	9									
07	19096	X	15964	-0-	-3132	-0-	212	1	14454	3	N	1180	1447	1			129
							1298	9									
08	19096	X	18942	-0-	-154	-0-	294	1	17380	3	N	1153	1118	1			164
							1268	9									
09	18330	X	17157	-0-	-1173	-0-	235	1	15717	3	N	1095	938	1			321
							1205	9									

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
04	DLQ G-10		124	-0-	124	124	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	316	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	268	-0-	-316	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					168
05	DLQ G-10		977	-0-	977	1007	57	1	839	2	Y	74	154	1			88
							81	9									
06	1665	N	658	-0-	-1007	-0-	35	1	502	2	Y	110					198
							121	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	100	1	1351	2	Y	65					263
							72	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	936	2	Y	11	178	1			96
							12	9									
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	120	1	1736	2	Y	75					171
							83	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	845	1	14173	2	N	-0-					-0-
							58	4									
05	14725	X	14072	-0-	-653	-0-	863	1	13170	2	N	-0-					-0-
							39	4									
06	14250	X	13423	-0-	-827	-0-	877	1	12515	2	N	-0-					-0-
							31	4									
07	14725	X	14252	-0-	-473	-0-	887	1	13333	2	N	-0-					-0-
							32	4									
08	14725	X	12753	-0-	-1972	-0-	857	1	11863	2	N	-0-					-0-
							33	4									
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 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
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	630	1	1707	2	Y	129	112	1			94
							48	4	142	9							
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	751	1	1791	2	Y	138	101	1			131
							38	4	152	9							
06	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	740	1	1408	2	Y	132	216	1			47
							30	4	145	9							
07	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	749	1	1722	2	Y	148	114	1			81
							32	4	163	9							
08	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	784	1	1625	2	Y	144	117	1			108
							35	4	158	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	419	1	33	4	Y	32	21	1			36
							35	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	439	1	23	4	Y	26	34	1			28
							29	9									
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	444	1	19	4	Y	31	34	1			25
							34	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	475	1	21	4	Y	21	28	1			18
							23	9									
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	18	4	Y	24	27	1			15
							26	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284214

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	544	1	43	4	Y	120	109	1			70
							132	9									
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	549	1	28	4	Y	109	117	1			62
							120	9									
06	870	X	687	-0-	-183	-0-	548	1	23	4	Y	105					167
							116	9									
07	899	X	667	-0-	-232	-0-	526	1	23	4	Y	107	146	1			128
							118	9									
08	744	X	727	-0-	-17	-0-	573	1	27	4	Y	115	160	1			83
							127	9									
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					83

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	488	1	38	4	Y	68	39	1			69
							75	9									
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	522	1	27	4	Y	67	74	1			62
							74	9									
06	720	X	594	-0-	-126	-0-	510	1	21	4	Y	57	69	1			50
							63	9									
07	713	X	594	-0-	-119	-0-	504	1	22	4	Y	62	68	1			44
							68	9									
08	620	X	619	-0-	-1	-0-	526	1	24	4	Y	63	68	1			39
							69	9									
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					39

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	2526	-0-	2526	2526	155 7	1 4	2364	2	Y	-0-					-0-
06	6390		1060	-0-	-5330	-0-	69 2	1 4	989	2	Y	-0-					-0-
07	DELQ	PR	1054	-0-	1054	1054	66 2	1 4	986	2	Y	-0-					-0-
08	6603		831	-0-	-5772	-0-	56 2	1 4	773	2	Y	-0-					-0-
09	6390		NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284084

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5023	-0-	-647	-0-	282 19	1 4	4722	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4838	-0-	-990	-0-	297 13	1 4	4528	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4334	-0-	-976	-0-	283 10	1 4	4041	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4351	-0-	-1043	-0-	271 10	1 4	4070	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3266	-0-	3266	3266	219 8	1 4	3039	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3266					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1 4	898	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	866	-0-	-157	-0-	53	1 4	811	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	53	1 4	750	2	N	-0-					-0-
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	51	1 4	770	2	N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1 4	722	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1320	X	535	-0-	-785	-0-	496	1	39	4	N	-0-					-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	669	1	987	2	N	-0-					-0-
							34	4									
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	746	1	1513	2	N	-0-					-0-
							31	4									
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	743	1	1662	2	N	-0-					-0-
							32	4									
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	739	1	1581	2	N	-0-					-0-
							33	4									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	N	1697	-0-	-1088	-0-	1697	2			N	-0-					102
05	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					102
06	2430		1325	-0-	-1105	-0-	1324	2	1	9	N	1					103
07	2511		1579	-0-	-932	-0-	1579	2			N	-0-					103
08	2511		994	-0-	-1517	-0-	994	2			N	-0-					103
09	2010	#	1076	-0-	-934	-0-	1076	2			N	-0-					103

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	DLQ G-10		371	-0-	371	371	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

04	0		550	-0-	550	7258	507	1	40	4	Y	3					32
							3	9									
05	7831	X	573	-0-	-7258	-0-	537	1	28	4	Y	7					39
							8	9									
06	1680	X	542	-0-	-1138	-0-	516	1	22	4	Y	4					43
							4	9									
07	1736	X	528	-0-	-1208	-0-	506	1	22	4	Y	-0-					43
08	1736	X	530	-0-	-1206	-0-	504	1	23	4	Y	3					46
							3	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					46

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	419	-0-	-1	-0-	389	1	30	4	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	421	1	32	2	N	-0-					-0-
							22	4									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	427	1	18	4	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	1	19	4	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	1	21	4	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	493	1	39	4	Y	76	66	1			55
							84	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	548	1	28	4	Y	101	68	1			88
							111	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	533	1	22	4	Y	78	136	1			30
							86	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	548	1	24	4	Y	83	66	1			47
							91	9									
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	569	1	26	4	Y	80	66	1			61
							88	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	683					Y	NO RPT					61

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
04	18933	R	18933	-0-	-0-	-0-	1058	1	17737	2	Y	59	62	1			40
							73	4	65	9							
05	12071	R	12071	-0-	-0-	-0-	737	1	11249	2	Y	47	57	1			30
							33	4	52	9							
06	26370	#	4890	-0-	-21480	-0-	318	1	4538	2	Y	21					51
							11	4	23	9							
07	24459	#	2153	-0-	-22306	-0-	233	1	1901	2	Y	9	32	1			28
							9	4	10	9							
08	24366	#	5052	-0-	-19314	-0-	498	1	4532	2	Y	1	19	1			10
							21	4	1	9							
09	18930	#	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					10

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961		16	-0-	-945	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	930		14	-0-	-916	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	961		27	-0-	-934	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*01	961		21	-0-	-940	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	868		12	-0-	-856	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	961		26	-0-	-935	-0-	1	1	16	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*04	930		122	-0-	-808	-0-	99	1	8	4	Y	14	10	1			7
							15	9									
*05	961		25	-0-	-936	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	4	1			3
*06	930		265	-0-	-665	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					3
							1	4									
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 1281																	
*07	1302		21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	2	1			1
08	961		19	-0-	-942	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	930		NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	780	N	291	-0-	-489	-0-	95	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	171	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	305	1	500	2	Y	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	245	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	72	-0-	-393	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
	04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	487 7	1 9	1003	2	Y	6					23
	05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	517 8	1 9	927	2	Y	7	12	1			18
	06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	453 7	1 9	743	2	Y	6	10	1			14
*	07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	586 6	1 9	944	2	Y	5					19
	08	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	304 3	1 9	809	2	Y	3	10	1			12
	09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					12

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	363	1	748	2	Y	-0-					-0-
	05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	393	1	703	2	Y	-0-					-0-
	06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	338	1	555	2	Y	-0-					-0-
*	07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	447	1	720	2	Y	-0-					-0-
	08	1085	N	739	-0-	-346	-0-	202	1	537	2	Y	-0-					-0-
	09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	390	N	178	-0-	-212	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					4
	05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	161	1	289	2	Y	-0-					4
	06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	163	1	269	2	Y	-0-					4
*	07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	190	1	307	2	Y	-0-					4
*	08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	134	1	357	2	Y	-0-					4
	09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	256 8	1 9	527	2	Y	7					39
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	179 9	1 9	320	2	Y	8	14	1			33
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	158 7	1 9	260	2	Y	6	10	1			29
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	179 6	1 9	288	2	Y	5					34
08	496	N	318	-0-	-178	-0-	86 3	1 9	229	2	Y	3	10	1			27
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					27

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	T. A.		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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0 X	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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
04	10200	X	9472	-0-	-728	-0-	731	1	8575	2	N	151	236	1			56
							166	9									
05	10354	X	9500	-0-	-854	-0-	884	1	8532	2	N	76	85	1			47
							84	9									
06	9990	X	8702	-0-	-1288	-0-	584	1	7930	2	N	171	57	1			161
							188	9									
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					161
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					161
09	9480	X	7723	-0-	-1757	-0-	577	1	7146	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	190	-0-	190	-0-	190	2			Y	-0-					5
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					5
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	317	-0-	317	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	25	1	732	2	N	-0-					13
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	12	1	639	2	N	-0-					13
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	27	1	708	2	N	-0-					13
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	-0-					13
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					13
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	72	1	2120	2	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3542	27	1	1323	2	Y	-0-					12
06	5579	X	2037	-0-	-3542	-0-	74	1	1963	2	Y	-0-					12
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	121	1	2363	2	Y	-0-					12
08	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	156	1	2476	2	Y	-0-					12
09	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	163	1	1999	2	Y	-0-					12

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1538	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5358	-0-	5358	6896	598	1	4760	2	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1334	-0-	-366	6530	48	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1305	-0-	-1795	4735	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	6089	X	1354	-0-	-4735	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1161	-0-	-549	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		10609	-0-	10609	29971	350	1	10259	2	Y	-0-					34
05	DLQ G-10		9256	-0-	9256	39227	182	1	9074	2	Y	-0-					34
06	48049	X	8822	-0-	-39227	-0-	318	1	8504	2	Y	-0-					34
07	12927	X	7919	-0-	-5008	-0-	386	1	7533	2	Y	-0-					34
08	12927	X	6738	-0-	-6189	-0-	399	1	6339	2	Y	-0-					34
09	10620	X	5058	-0-	-5562	-0-	382	1	4676	2	Y	-0-					34

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

04	DLQ G-10		14588	-0-	14588	34903	481	1	14106	2	Y	1					35
							1	9									
05	DLQ G-10		12986	-0-	12986	47889	255	1	12731	2	Y	-0-					35
06	59103	X	11214	-0-	-47889	-0-	405	1	10809	2	Y	-0-					35
07	17825	X	10103	-0-	-7722	-0-	493	1	9610	2	Y	-0-					35
08	17825	X	7078	-0-	-10747	-0-	420	1	6658	2	Y	-0-					35
09	14580	X	4839	-0-	-9741	-0-	366	1	4473	2	Y	-0-					35

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

04	990	N	427	-0-	-563	-0-	14	1	413	2	N	-0-					12
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	7	1	330	2	N	-0-					12
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					12
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					12
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-					12
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	2	N	-0-					12

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

04	DLQ G-10		509	-0-	509	509	35	1	474	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		442	-0-	442	951	55	1	387	2	Y	-0-					6
06	1394	N	443	-0-	-951	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					6
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-					6
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					6
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	175	1	276	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	2012	2	N	-0-					97
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	332	1	2316	2	N	1					98
							1	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	229	1	2293	2	N	-0-					98
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	195	1	2357	2	N	-0-					98
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	241	1	2307	2	N	-0-					98
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	933	1	1467	2	N	2					100
							2	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

04	DLQ G-10		788	-0-	788	788	54	1	734	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	101	1	703	2	Y	-0-					13
06	1700	N	771	-0-	-929	663	70	1	701	2	Y	-0-					13
07	1446	N	783	-0-	-663	-0-	59	1	724	2	Y	-0-					13
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	73	1	710	2	Y	-0-					13
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	290	1	455	2	Y	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	47	1	1389	2	N	1					16
							1	9									
05	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	28	1	1396	2	N	-0-					16
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1349	2	N	-0-					16
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					16
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-					16
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	2	N	-0-					16

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	116	1	3398	2	N	-0-					168
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	67	1	3329	2	N	-0-					168
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	118	1	3149	2	N	-0-					168
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	-0-					168
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	204	1	3243	2	N	-0-					168
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	247	1	3024	2	N	-0-					168

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
04	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16834	2			Y	-0-					70
05	DLQ G-10		30552	-0-	30552	47386	3401	1	27151	2	Y	-0-					70
06	61843	X	14457	-0-	-47386	-0-	522	1	13935	2	Y	-0-					70
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	689	1	13427	2	Y	-0-					70
08	15996	X	13638	-0-	-2358	-0-	808	1	12830	2	Y	-0-					70
09	15480	X	13155	-0-	-2325	-0-	995	1	12160	2	Y	-0-					70

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
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	508	1	3348	2	N	-0-					89
05	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	509	1	3469	2	N	1					90
							1	9									
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	999	1	3424	2	N	-0-					90
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	554	1	4154	2	N	-0-					90
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	562	1	4096	2	N	-0-					90
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	521	1	3817	2	N	-0-					90

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
04	DLQ G-10		6546	-0-	6546	6546	6545	2	1	9	Y	1					98
05	DLQ G-10		9432	-0-	9432	15978	9432	2			Y	-0-					98
06	24828	X	8850	-0-	-15978	-0-	8850	2			Y	-0-					98
07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			Y	-0-					98
08	9424	X	9421	-0-	-3	-0-	396	1	9025	2	Y	-0-					98
09	9120	X	6509	-0-	-2611	-0-	324	1	6185	2	Y	-0-					98

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
04	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	816	1	5382	2	N	-0-					91
05	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	795	1	5421	2	N	-0-					91
06	6000	X	5577	-0-	-423	-0-	1260	1	4317	2	N	-0-					91
07	6417	X	6134	-0-	-283	-0-	723	1	5411	2	N	-0-					91
08	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	760	1	5534	2	N	-0-					91
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	795	1	5828	2	N	-0-					91

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

04	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4996	2			N	-0-					84
05	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	6103	2			N	-0-					84
06	6450	X	5304	-0-	-1146	-0-	5304	2			N	-0-					84
07	6665	X	5544	-0-	-1121	-0-	5541	2	3	9	N	3					87
08	6386	X	5792	-0-	-594	-0-	244	1	5548	2	N	-0-					87
09	5910	X	5281	-0-	-629	-0-	263	1	5018	2	N	-0-					87

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

04	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	257	1	3537	2	N	9					194
							10	9									
05	4495	X	3438	-0-	-1057	-0-	430	1	2991	2	N	15					209
							17	9									
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	345	1	3457	2	N	11					220
							12	9									
07	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	318	1	3856	2	N	4					224
							4	9									
08	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	370	1	3591	2	N	4	191	1			37
							4	9									
*09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1484	1	2333	2	N	6					43
							7	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

04	DLQ G-10		1702	-0-	1702	2531	1702	2			Y	-0-					22
05	3100	N	2013	-0-	-1087	1444	2013	2			Y	-0-					22
06	2850	N	1406	-0-	-1444	-0-	1406	2			Y	-0-					22
07	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2			Y	-0-					22
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					22
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					22

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

04	DLQ G-10		536	-0-	536	536	535	2	1	9	Y	1					73
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1203	667	2			Y	-0-					73
06	1700	N	611	-0-	-1089	114	611	2			Y	-0-					73
07	804	N	690	-0-	-114	-0-	690	2			Y	-0-					73
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					73
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					73

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

04	7020	X	5847	-0-	-1173	-0-	5847	2			N	-0-					170
05	7409	X	7269	-0-	-140	-0-	7269	2			N	-0-					170
06	7170	X	5716	-0-	-1454	-0-	5716	2			N	-0-					170
07	7409	X	4247	-0-	-3162	-0-	4247	2			N	-0-					170
08	7254	X	5073	-0-	-2181	-0-	214	1	4859	2	N	-0-					170
09	7020	X	4552	-0-	-2468	-0-	227	1	4325	2	N	-0-					170

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
04	16800	X	11714	-0-	-5086	-0-	386	1	11328	2	N	-0-					34
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	224	1	11159	2	N	-0-					34
06	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	435	1	11613	2	N	-0-					34
07	12090	X	11731	-0-	-359	-0-	573	1	11158	2	N	-0-					34
08	12090	X	10860	-0-	-1230	-0-	644	1	10216	2	N	-0-					34
09	12060	X	10676	-0-	-1384	-0-	1251	1	9425	2	N	-0-					34

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
04	10890	X	9055	-0-	-1835	-0-	479	1	8576	2	N	-0-					134
05	11253	X	8149	-0-	-3104	-0-	412	1	7736	2	N	1					135
							1	9									
06	10890	X	7940	-0-	-2950	-0-	479	1	7461	2	N	-0-					135
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	770	1	9872	2	N	-0-					135
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1160	1	9333	2	N	-0-					135
*09	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	1098	1	8515	2	N	-0-					135

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	9672	-0-	-2328	-0-	512	1	9160	2	N	-0-					100
05	12400	X	9213	-0-	-3187	-0-	466	1	8747	2	N	-0-					100
06	12000	X	9822	-0-	-2178	-0-	592	1	9230	2	N	-0-					100
07	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	760	1	9733	2	N	-0-					100
08	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	1165	1	9439	2	N	-0-					100
*09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1152	1	8985	2	N	-0-					100

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	7664	-0-	-2656	-0-	252	1	7406	2	N	5					41
							6	9									
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	150	1	7484	2	N	-0-					41
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	311	1	8312	2	N	-0-					41
07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	450	1	8769	2	N	-0-					41
08	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	542	1	8596	2	N	-0-					41
*09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1094	1	8240	2	N	-0-					41

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	214	1	6279	2	N	-0-					2
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	117	1	5843	2	N	-0-					2
06	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	220	1	5880	2	N	-0-					2
07	6417	X	5986	-0-	-431	-0-	293	1	5693	2	N	-0-					2
08	6417	X	5820	-0-	-597	-0-	345	1	5475	2	N	-0-					2
09	6210	X	5545	-0-	-665	-0-	419	1	5126	2	N	-0-					2

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	4757	-0-	-2083	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					81
05	7068	X	4399	-0-	-2669	-0-	86	1	4313	2	N	-0-					81
06	6840	X	4341	-0-	-2499	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					81
07	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	207	1	4040	2	N	-0-					81
08	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	242	1	3843	2	N	-0-					81
09	4770	X	4036	-0-	-734	-0-	305	1	3731	2	N	-0-					81

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
04	18030	X	16633	-0-	-1397	-0-	542	1	16090	2	N	1					180
							1	9									
05	18631	X	16349	-0-	-2282	-0-	546	1	15803	2	N	-0-					180
06	18030	X	16567	-0-	-1463	-0-	744	1	15823	2	N	-0-					180
07	18042	X	16631	-0-	-1411	-0-	903	1	15728	2	N	-0-					180
08	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	4078	1	15935	2	N	-0-					180
*09	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	3944	1	14697	2	N	-0-					180

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

04	10830	X	5156	-0-	-5674	-0-	170	1	4986	2	N	-0-					93
05	11191	X	5802	-0-	-5389	-0-	114	1	5688	2	N	-0-					93
06	10830	X	5934	-0-	-4896	-0-	214	1	5719	2	N	1					94
							1	9									
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	296	1	5768	2	N	-0-					94
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	354	1	5623	2	N	-0-					94
09	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	429	1	5248	2	N	-0-					94

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

04	5100	X	3740	-0-	-1360	-0-	123	1	3617	2	N	-0-					90
05	4650	X	3479	-0-	-1171	-0-	68	1	3411	2	N	-0-					90
06	4500	X	4089	-0-	-411	-0-	147	1	3942	2	N	-0-					90
07	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	194	1	3778	2	N	-0-					90
08	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	215	1	3407	2	N	-0-					90
09	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	243	1	2966	2	N	-0-					90

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

04	17730	X	15556	-0-	-2174	-0-	507	1	15049	2	N	-0-					164
05	18321	X	15042	-0-	-3279	-0-	503	1	14539	2	N	-0-					164
06	17730	X	15155	-0-	-2575	-0-	681	1	14474	2	N	-0-					164
07	17081	X	15028	-0-	-2053	-0-	816	1	14212	2	N	-0-					164
08	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	3672	1	14318	2	N	-0-					164
*09	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	3556	1	13224	2	N	-0-					164

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

04	5280	X	5028	-0-	-252	-0-	250	1	4723	2	N	50					100
							55	9									
05	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	264	1	4787	2	N	53					153
							58	9									
06	5280	X	4751	-0-	-529	-0-	245	1	4460	2	N	42					195
							46	9									
*07	5456	X	4704	-0-	-752	-0-	494	1	4209	2	N	1	153	1			43
							1	9									
08	5394	X	3785	-0-	-1609	-0-	249	1	3517	2	N	17					60
							19	9									
09	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	343	1	3540	2	N	20					80
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6282	-0-	-528	-0-	427	1	5855	2	N	-0-					70
05	7037	X	6376	-0-	-661	-0-	801	1	5575	2	N	-0-					70
06	6720	X	5849	-0-	-871	-0-	532	1	5317	2	N	-0-					70
07	6789	X	5990	-0-	-799	-0-	456	1	5532	2	N	2					72
							2	9									
08	6634	X	6016	-0-	-618	-0-	562	1	5453	2	N	1					73
							1	9									
*09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	6370	1	10011	2	N	-0-					73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	5046	-0-	-2814	-0-	342	1	4704	2	N	-0-					61
05	7347	X	5386	-0-	-1961	-0-	676	1	4709	2	N	1					62
							1	9									
06	6150	X	2661	-0-	-3489	-0-	242	1	2419	2	N	-0-					62
07	5363	X	904	-0-	-4459	-0-	69	1	834	2	N	1					63
							1	9									
08	5394	X	3963	-0-	-1431	-0-	370	1	3591	2	N	2					65
							2	9									
09	5220	X	4387	-0-	-833	-0-	1706	1	2681	2	N	-0-					65

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7274	-0-	-1336	-0-	494	1	6774	2	N	5					122
							6	9									
05	8432	X	7329	-0-	-1103	-0-	920	1	6407	2	N	2					124
							2	9									
06	7680	X	6442	-0-	-1238	-0-	585	1	5856	2	N	1					125
							1	9									
07	7874	X	6298	-0-	-1576	-0-	480	1	5816	2	N	2					127
							2	9									
08	7874	X	6212	-0-	-1662	-0-	580	1	5630	2	N	2					129
							2	9									
09	7260	X	5810	-0-	-1450	-0-	2259	1	3551	2	N	-0-					129

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	10851	-0-	-1179	-0-	544	1	10262	2	N	41					125
							45	9									
05	11966	X	11053	-0-	-913	-0-	574	1	10437	2	N	38	121	1			42
							42	9									
06	11460	X	10584	-0-	-876	-0-	549	1	10001	2	N	31					73
							34	9									
07	11625	X	10588	-0-	-1037	-0-	1108	1	9437	2	N	39					112
							43	9									
08	11377	X	10159	-0-	-1218	-0-	668	1	9436	2	N	50	92	1			70
							55	9									
09	10860	X	9620	-0-	-1240	-0-	850	1	8761	2	N	8					78
							9	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	10686	-0-		-1344	-0-	535	1	10099	2	N	47					60
								52	9									
05	11935	X	10877	-0-		-1058	-0-	565	1	10272	2	N	36	66	1			30
								40	9									
06	11370	X	10472	-0-		-898	-0-	542	1	9886	2	N	40					70
								44	9									
07	11439	X	10571	-0-		-868	-0-	1108	1	9428	2	N	32					102
								35	9									
08	11191	X	10624	-0-		-567	-0-	700	1	9891	2	N	30	102	1			30
								33	9									
09	10680	X	10185	-0-		-495	-0-	897	1	9247	2	N	37					67
								41	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7826	-0-		7826	7826	861	1	6922	2	Y	39	84	1			98
								43	9									
05	DLQ G-10		7995	-0-		7995	15821	960	1	6972	2	Y	57					155
								63	9									
06	23450	X	7629	-0-		-15821	-0-	828	1	6747	2	Y	49					204
								54	9									
07	7659	X	7659	-0-		-0-	-0-	756	1	6893	2	Y	9					213
								10	9									
08	7719	X	7618	-0-		-101	-0-	819	1	6796	2	Y	3	74	1			142
								3	9									
09	7470	X	7241	-0-		-229	-0-	632	1	6608	2	Y	1					143
								1	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6355	-0-		-395	-0-	481	1	5653	2	N	201	204	1			64
								221	9									
05	6913	X	6393	-0-		-520	-0-	584	1	5640	2	N	154	102	1			116
								169	9									
06	6690	X	6072	-0-		-618	-0-	401	1	5439	2	N	211	216	1			111
								232	9									
07	6696	X	6140	-0-		-556	-0-	641	1	5170	2	N	299	299	1			111
								329	9									
08	6665	X	6140	-0-		-525	-0-	641	1	5170	2	N	299	299	1			111
								329	9									
09	6360	X	5443	-0-		-917	-0-	380	1	5063	2	N	-0-					-0-

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	17573	-0-		-2167	-0-	580	1	16993	2	N	-0-					79
05	20398	X	16749	-0-		-3649	-0-	330	1	16419	2	N	-0-					79
06	19740	X	16815	-0-		-2925	-0-	607	1	16208	2	N	-0-					79
07	20398	X	17164	-0-		-3234	-0-	838	1	16326	2	N	-0-					79
08	18631	X	16512	-0-		-2119	-0-	979	1	15533	2	N	-0-					79
09	17580	X	15487	-0-		-2093	-0-	1171	1	14316	2	N	-0-					79

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26598	X	26598	-0-		-0-	-0-	877	1	25721	2	N	-0-					139
05	27900	X	24719	-0-		-3181	-0-	486	1	24233	2	N	-0-					139
06	27000	X	23512	-0-		-3488	-0-	849	1	22663	2	N	-0-					139
07	27900	X	22899	-0-		-5001	-0-	1118	1	21781	2	N	-0-					139
08	27900	X	22198	-0-		-5702	-0-	1316	1	20882	2	N	-0-					139
09	26610	X	21026	-0-		-5584	-0-	1590	1	19436	2	N	-0-					139

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	14889	-0-	-4491	-0-	491	1	14398	2	N	-0-					88
05	15593	X	14537	-0-	-1056	-0-	285	1	14252	2	N	-0-					88
06	15090	X	14912	-0-	-178	-0-	538	1	14374	2	N	-0-					88
07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	774	1	15077	2	N	-0-					88
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	928	1	14729	2	N	-0-					88
*09	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1147	1	14019	2	N	-0-					88

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

04	DLQ G-10	9761	-0-	9761	9761	9760	2	1	9	Y	1					73
05	DLQ G-10	9495	-0-	9495	19256	9495	2			Y	-0-					73
06	28688 X	9432	-0-	-19256	-0-	9432	2			Y	-0-					73
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-					73
08	10199 X	9364	-0-	-835	-0-	390	1	8974	2	Y	-0-					73
09	9750 X	8508	-0-	-1242	-0-	420	1	8088	2	Y	-0-					73

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

04	DLQ G-10	6809	-0-	6809	6809	746	1	6004	2	Y	54	95	1			175
						59	9									
05	DLQ G-10	6934	-0-	6934	13743	836	1	6066	2	Y	29					204
						32	9									
06	20311 X	6568	-0-	-13743	-0-	714	1	5823	2	Y	28					232
						31	9									
07	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	662	1	6036	2	Y	3					235
						3	9									
08	7161 X	6493	-0-	-668	-0-	698	1	5789	2	Y	5	118	1			122
						6	9									
09	6810 X	6210	-0-	-600	-0-	540	1	5649	2	Y	19					141
						21	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

04	13500 X	11807	-0-	-1693	-0-	11799	2	8	9	N	7					179
05	13950 X	12795	-0-	-1155	-0-	12795	2			N	-0-					179
06	12960 X	10484	-0-	-2476	-0-	10484	2			N	-0-					179
07	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12852	2	1	9	N	1					180
08	12803 X	12360	-0-	-443	-0-	516	1	11844	2	N	-0-					180
09	12390 X	12076	-0-	-314	-0-	597	1	11479	2	N	-0-					180

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

04	DLQ G-10	10194	-0-	10194	10194	10194	2			Y	-0-					62
05	DLQ G-10	17875	-0-	17875	28069	1990	1	15885	2	Y	-0-					62
06	36673 X	8604	-0-	-28069	-0-	310	1	8294	2	Y	-0-					62
07	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	429	1	8363	2	Y	-0-					62
08	9796 X	8732	-0-	-1064	-0-	518	1	8214	2	Y	-0-					62
09	9480 X	8633	-0-	-847	-0-	653	1	7980	2	Y	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
04	35550	X	30031	-0-	-5519	-0-	990	1	29034	2	N	6	84	1			88
							7	9									
05	48453	X	28585	-0-	-19868	-0-	562	1	28020	2	N	3					91
							3	9									
06	46890	X	27789	-0-	-19101	-0-	1003	1	26784	2	N	2					93
							2	9									
07	48453	X	28285	-0-	-20168	-0-	1381	1	26904	2	N	-0-					93
08	31031	X	27245	-0-	-3786	-0-	1615	1	25630	2	N	-0-					93
09	30030	X	17701	-0-	-12329	-0-	1338	1	16363	2	N	-0-					93

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
04	29310	X	24384	-0-	-4926	-0-	803	1	23579	2	N	2					174
							2	9									
05	42005	X	23145	-0-	-18860	-0-	455	1	22690	2	N	-0-					174
06	40650	X	22378	-0-	-18272	-0-	807	1	21571	2	N	-0-					174
07	42005	X	23025	-0-	-18980	-0-	1124	1	21901	2	N	-0-					174
08	25203	X	21998	-0-	-3205	-0-	1304	1	20694	2	N	-0-					174
09	24390	X	14746	-0-	-9644	-0-	1115	1	13631	2	N	-0-					174

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
04	30090	X	22642	-0-	-7448	-0-	746	1	21894	2	N	2	99	1			50
							2	9									
05	43059	X	17565	-0-	-25494	-0-	345	1	17220	2	N	-0-					50
06	41670	X	19980	-0-	-21690	-0-	721	1	19259	2	N	-0-					50
07	43059	X	16831	-0-	-26228	-0-	822	1	16009	2	N	-0-					50
08	25482	X	18291	-0-	-7191	-0-	1084	1	17207	2	N	-0-					50
09	22650	X	14934	-0-	-7716	-0-	1129	1	13805	2	N	-0-					50

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105120	X	84953	-0-	-20167	-0-	2797	1	82060	2	N	87	81	1			50
							96	9									
05	108624	X	73198	-0-	-35426	-0-	1439	1	71752	2	N	6					56
							7	9									
06	105120	X	66310	-0-	-38810	-0-	1643	1	64667	2	N	-0-					56
07	108624	X	73567	-0-	-35057	-0-	2240	1	71327	2	N	-0-					56
*08	108624	X	77007	-0-	-31617	-0-	3095	1	73821	2	N	83	84	1			55
							91	9									
09	105120	X	68652	-0-	-36468	-0-	2831	1	65821	2	N	-0-					55

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		114967	-0-	114967	397115	3785	1	111053	2	N	117	107	1			66
							129	9									
05	496585	X	99470	-0-	-397115	-0-	1955	1	97506	2	N	8					74
							9	9									
06	164010	X	87270	-0-	-76740	-0-	2161	1	85109	2	N	-0-					74
07	169477	X	91384	-0-	-78093	-0-	2782	1	88602	2	N	-0-					74
*08	169477	X	95730	-0-	-73747	-0-	3848	1	91766	2	N	105	106	1			73
							116	9									
09	164010	X	81630	-0-	-82380	-0-	3366	1	78264	2	N	-0-					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1769	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	3	N	-0-					23
05	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	60	1	2922	3	N	-0-					23
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	75	1	2970	3	N	1	1	8			23
							1	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	81	1	3005	3	N	-0-					23
08	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	59	1	1828	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	63	1	2706	3	N	-0-					23

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
04	5520	X	4749	-0-	-771	-0-	552	1	4193	3	N	4	1	8			39
							4	9									
05	5704	X	4789	-0-	-915	-0-	574	1	4209	3	N	5					44
							6	9									
06	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	585	1	4248	3	N	-0-					44
07	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	472	1	4228	3	N	-0-					44
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	590	1	6134	3	N	-0-					44
*09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	634	1	5847	3	N	1					45
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	115	1	3843	3	N	28					128
							31	9									
05	4712	X	4009	-0-	-703	-0-	79	1	3889	3	N	37					165
							41	9									
06	4530	X	4064	-0-	-466	-0-	99	1	3930	3	N	32					197
							35	9									
07	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	103	1	3825	3	N	17	162	1			52
							19	9									
08	4123	X	2578	-0-	-1545	-0-	80	1	2486	3	N	11					63
							12	9									
09	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	72	1	3089	3	N	16					79
							18	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	413	1	5239	3	N	3	3	8			9
							3	9									
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	313	1	4830	3	N	1	1	8			9
							1	9									
*06	6090	X	4403	-0-	-1687	-0-	197	1	4206	3	N	-0-					9
*07	6293	X	4374	-0-	-1919	-0-	333	1	4041	3	N	-0-					8
*08	6293	X	2329	-0-	-3964	-0-	73	1	2256	3	N	-0-					8
09	5670	X	3089	-0-	-2581	-0-	70	1	2994	3	N	23					28
							25	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
04	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	55	1	1325	3	N	3	3	8			41
							3	9									
05	2666	X	1612	-0-	-1054	-0-	64	1	1544	3	N	4	4	8			41
							4	9									
06	2580	X	1002	-0-	-1578	-0-	44	1	950	3	N	7	1	8			47
							8	9									
07	1426	X	611	-0-	-815	-0-	24	1	570	3	N	15					62
							17	9									
*08	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	55	1	1251	3	N	5	5	8			62
							6	9									
09	1560	X	1428	-0-	-132	-0-	69	1	1355	3	N	4					16
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	9810	X	8210	-0-	-1600	-0-	244	1	7953	3	N	12					56
							13	9									
05	10137	X	8012	-0-	-2125	-0-	164	1	7838	3	N	9					65
							10	9									
06	9690	X	7781	-0-	-1909	-0-	196	1	7578	3	N	6					71
							7	9									
07	8680	X	7798	-0-	-882	-0-	210	1	7578	3	N	9					80
							10	9									
*08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	368	1	11296	3	N	5					85
							6	9									
09	8220	X	8022	-0-	-198	-0-	182	1	7838	3	N	2					87
							2	9									

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
04	10200	X	8663	-0-	-1537	-0-	516	1	8147	3	N	-0-					120
05	10540	X	8240	-0-	-2300	-0-	502	1	7738	3	N	-0-					120
06	9030	X	7885	-0-	-1145	-0-	524	1	7361	3	N	-0-					120
07	9331	X	7947	-0-	-1384	-0-	540	1	7407	3	N	-0-					120
08	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	529	1	6576	3	N	1	1	8			120
							1	9									
09	8670	X	6645	-0-	-2025	-0-	496	1	6138	3	N	10					130
							11	9									

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
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	289	1	9679	3	N	-0-					25
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	214	1	8526	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	228	1	8424	3	N	-0-					25
*08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	175	1	5414	3	N	-0-					25
*09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	185	1	7974	3	N	-0-					25

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
04	19020	X	16155	-0-	-2865	-0-	480	1	15657	3	N	16					86
							18	9									
05	19530	X	16135	-0-	-3395	-0-	330	1	15782	3	N	21	1	8			106
							23	9									
06	18450	X	15781	-0-	-2669	-0-	397	1	15376	3	N	7					113
							8	9									
07	17298	X	15947	-0-	-1351	-0-	429	1	15512	3	N	5					118
							6	9									
*08	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	678	1	20807	3	N	13	115	1			16
							14	9									
09	16170	X	14320	-0-	-1850	-0-	325	1	13986	3	N	8					24
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 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
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	398	1	8326	3	N	5	5	8			119
							6	9									
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	513	1	9590	3	N	5	114	1	1	8	9
							6	9									
06	8880	X	2419	-0-	-6461	-0-	55	1	2364	3	N	-0-					9
07	9176	X	849	-0-	-8327	-0-	10	1	839	3	N	-0-					9
08	10106	X	4550	-0-	-5556	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					9
09	9780	X	9517	-0-	-263	-0-	336	1	9178	3	N	3					12
							3	9									

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
04	8640	X	8377	-0-	-263	-0-	284	1	8093	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	315	1	8256	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	3562	-0-	-5858	-0-	128	1	3434	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	1004	-0-	-8730	-0-	32	1	972	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6531	-0-	-2118	-0-	237	1	6294	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6506	-0-	-1864	-0-	285	1	6221	3	N	-0-					-0-

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
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	142	1	4621	3	N	3					41
							3	9									
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	97	1	4614	3	N	1	1	8			41
							1	9									
06	4770	X	4291	-0-	-479	-0-	108	1	4174	3	N	8					49
							9	9									
07	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	117	1	4229	3	N	-0-					49
*08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	207	1	6340	3	N	4					45
							4	9									
09	4770	X	4703	-0-	-67	-0-	107	1	4593	3	N	3					42
							3	9									

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
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	374	1	9661	3	N	26	1	8			73
							29	9									
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	420	1	9676	3	N	16	44	1	1	8	44
							18	9									
06	11340	X	5862	-0-	-5478	-0-	114	1	5747	3	N	1	1	8			44
							1	9									
07	11718	X	7647	-0-	-4071	-0-	87	1	7539	3	N	19					63
							21	9									
08	11129	X	10238	-0-	-891	-0-	118	1	10094	3	N	24	5	8			82
							26	9									
09	10050	X	9149	-0-	-901	-0-	322	1	8809	3	N	16	74	1			24
							18	9									

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
04	7620	X	7409	-0-	-211	-0-	391	1	6997	3	N	19					67
							21	9									
05	7874	X	7406	-0-	-468	-0-	341	1	7050	3	N	14					81
							15	9									
06	7620	X	6630	-0-	-990	-0-	336	1	6294	3	N	-0-					81
07	7874	X	6757	-0-	-1117	-0-	364	1	6392	3	N	1					82
							1	9									
08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	429	1	7282	3	N	-0-					82
*09	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	381	1	7071	3	N	1					81
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	596	1	12634	3	N	3	2	8			37
							3	9									
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	633	1	12659	3	N	6	1	8			42
							7	9									
06	13470	X	12400	-0-	-1070	-0-	628	1	11771	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	13919	X	10927	-0-	-2992	-0-	430	1	10497	3	N	-0-					42
08	13919	X	11745	-0-	-2174	-0-	644	1	11099	3	N	2	2	8			42
							2	9									
09	13230	X	10555	-0-	-2675	-0-	646	1	9909	3	N	-0-					42

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
04	2400	X	1644	-0-	-756	-0-	48	1	1596	3	N	-0-					53
*05	2480	X	1458	-0-	-1022	-0-	29	1	1427	3	N	2					55
							2	9									
06	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	41	1	1615	3	N	-0-					55
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	59	1	2179	3	N	-0-					55
08	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	51	1	1569	3	N	-0-					55
*09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					55

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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-					7
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	9					16
							10	9									
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	22	1	475	3	N	16					32
							18	9									
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	42	1	512	3	N	2					34
							2	9									
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	10	1	308	3	N	-0-					34
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	10	1	430	3	N	-0-					34

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
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	167	1	16095	3	N	3	3	8			42
							3	9									
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	180	1	14561	3	N	14	3	8			53
							15	9									
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	245	1	18957	3	N	2	2	8			53
							2	9									
07	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	221	1	19060	3	N	12					65
							13	9									
*08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	225	1	19219	3	N	18	3	8			80
							20	9									
*09	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	658	1	17972	3	N	24					104
							26	9									

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
04	18720	X	15316	-0-	-3404	-0-	699	1	14606	3	N	10	2	8			135
							11	9									
05	17608	X	17314	-0-	-294	-0-	877	1	16406	3	N	28	74	1			89
							31	9									
06	19020	X	5967	-0-	-13053	-0-	135	1	5824	3	N	7	2	8			94
							8	9									
07	19654	X	6103	-0-	-13551	-0-	70	1	6033	3	N	-0-					94
08	17670	X	10491	-0-	-7179	-0-	121	1	10362	3	N	7	86	1			15
							8	9									
09	16770	X	12392	-0-	-4378	-0-	437	1	11955	3	N	-0-					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	11726	-0-	-1414	-0-	398	1	11328	3	N	-0-					-0-
05	16089	X	12255	-0-	-3834	-0-	450	1	11805	3	N	-0-					-0-
06	15570	X	7366	-0-	-8204	-0-	264	1	7102	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	6092	-0-	-8137	-0-	194	1	5898	3	N	-0-					-0-
*08	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	614	1	16296	3	N	-0-					-0-
09	11850	X	10944	-0-	-906	-0-	480	1	10464	3	N	-0-					-0-

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
04	8400	X	7287	-0-	-1113	-0-	386	1	6900	3	N	1	1	8			108
							1	9									
05	8680	X	7112	-0-	-1568	-0-	326	1	6754	3	N	29	1	8			136
							32	9									
06	8610	X	7463	-0-	-1147	-0-	378	1	7081	3	N	4	1	8			139
							4	9									
07	8897	X	7277	-0-	-1620	-0-	391	1	6872	3	N	13	54	1			98
							14	9									
08	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	401	1	6807	3	N	2	83	1	1	8	12
							2	9									
09	7470	X	5350	-0-	-2120	-0-	274	1	5076	3	N	-0-					12

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 09/01/2012 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
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	72	1	4809	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	138	1	2878	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	141	1	2763	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	170	1	3149	3	N	-0-					-0-
*08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	218	1	3850	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	3294	-0-	-1596	-0-	205	1	3089	3	N	-0-					-0-

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
04	9300	X	8579	-0-	-721	-0-	277	1	8284	3	N	16					45
							18	9									
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	365	1	9473	3	N	12					57
							13	9									
06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	376	1	9417	3	N	13					70
							14	9									
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	427	1	10604	3	N	8					78
							9	9									
*08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	427	1	10208	3	N	4	1	8			73
							4	9									
09	9810	X	6180	-0-	-3630	-0-	267	1	5889	3	N	22					95
							24	9									

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	33927	-0-	30927	30927	1233	1	32694	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	23704	-0-	20604	51531	1029	1	22675	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	17600	-0-	14600	66131	822	1	16778	3	Y	-0-					-0-
07	82734	X	16603	-0-	-66131	-0-	752	1	15851	3	Y	-0-					-0-
*08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	697	1	13607	3	Y	-0-					-0-
*09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	637	1	11378	3	Y	-0-					-0-

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
04	5700	X	4757	-0-	-943	-0-	138	1	4618	3	N	1	1	8			89
							1	9									
05	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	95	1	4649	3	N	-0-					89
06	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	131	1	5206	3	N	11	1	8			99
							12	9									
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5597	3	N	-0-					99
08	5146	X	3741	-0-	-1405	-0-	117	1	3618	3	N	5	87	1			17
							6	9									
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	123	1	5270	3	N	3					14
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	147	1	4936	3	N	22					204
							24	9									
05	5766	X	5222	-0-	-544	-0-	104	1	5090	3	N	25	1	8			228
							28	9									
06	5220	X	4924	-0-	-296	-0-	120	1	4761	3	N	39	1	8			266
							43	9									
07	5332	X	4574	-0-	-758	-0-	119	1	4420	3	N	32	189	1			109
							35	9									
08	5270	X	2597	-0-	-2673	-0-	81	1	2491	3	N	23					132
							25	9									
09	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	108	1	4635	3	N	2					134
							2	9									

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
04	12000	X	11860	-0-	-140	-0-	122	1	11735	3	N	3					51
							3	9									
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	427	1	12103	3	N	2					53
							2	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	679	1	17403	3	N	-0-					53
07	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	708	1	20579	3	N	-0-					53
*08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	713	1	20560	3	N	-0-					53
09	18090	X	14181	-0-	-3909	-0-	615	1	13566	3	N	-0-					53

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
04	14850	X	13087	-0-	-1763	-0-	389	1	12698	3	N	-0-					92
05	15345	X	12890	-0-	-2455	-0-	264	1	12609	3	N	15	1	8			106
							17	9									
06	14400	X	12545	-0-	-1855	-0-	316	1	12216	3	N	12	1	8			117
							13	9									
07	13640	X	12282	-0-	-1358	-0-	330	1	11944	3	N	7					124
							8	9									
*08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	528	1	16202	3	N	18	70	1	1	8	71
							20	9									
09	13080	X	12074	-0-	-1006	-0-	274	1	11798	3	N	2					73
							2	9									

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
04	11310	X	9615	-0-	-1695	-0-	509	1	9094	3	N	11	1	8			85
							12	9									
05	11687	X	9570	-0-	-2117	-0-	441	1	9129	3	N	-0-					85
06	10470	X	9258	-0-	-1212	-0-	470	1	8788	3	N	-0-					85
07	10447	X	9324	-0-	-1123	-0-	502	1	8822	3	N	-0-					85
08	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	512	1	8701	3	N	32					117
							35	9									
09	9630	X	8795	-0-	-835	-0-	449	1	8321	3	N	23					140
							25	9									

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

04	12660	X	9238	-0-	-3422	-0-	297	1	8938	3	N	3	3	8			27
							3	9									
05	13082	X	9904	-0-	-3178	-0-	339	1	9564	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	11850	X	9400	-0-	-2450	-0-	344	1	9054	3	N	2	2	8			27
							2	9									
07	10323	X	8439	-0-	-1884	-0-	313	1	8126	3	N	-0-					27
08	10292	X	7646	-0-	-2646	-0-	291	1	7355	3	N	-0-					27
09	9570	X	7582	-0-	-1988	-0-	337	1	7245	3	N	-0-					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

04	10800	X	8872	-0-	-1928	-0-	264	1	8607	3	N	1	1	8			30
							1	9									
05	11160	X	8907	-0-	-2253	-0-	182	1	8702	3	N	21	1	8			50
							23	9									
06	10800	X	8357	-0-	-2443	-0-	210	1	8146	3	N	1	1	8			50
							1	9									
07	9331	X	8692	-0-	-639	-0-	234	1	8458	3	N	-0-					50
*08	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	368	1	11297	3	N	16	1	8			33
							18	9									
09	8880	X	7348	-0-	-1532	-0-	167	1	7177	3	N	4					37
							4	9									

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	43	1	4178	3	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	56	1	4507	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4062	-0-	-858	-0-	52	1	4010	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4087	-0-	-997	-0-	47	1	4040	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	48	1	4138	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	73	1	4188	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

04	4410	X	3802	-0-	-608	-0-	424	1	3378	3	N	-0-					113
05	4557	X	4487	-0-	-70	-0-	592	1	3894	3	N	1					114
							1	9									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	693	1	3935	3	N	32					146
							35	9									
07	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	618	1	3296	3	N	6	128	1			24
							7	9									
08	4495	X	2810	-0-	-1685	-0-	325	1	2485	3	N	-0-					24
09	4650	X	3022	-0-	-1628	-0-	533	1	2489	3	N	-0-					24

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
04	17580	X	16161	-0-	-1419	-0-	467	1	15620	3	N	67	190	1	1	8	22
							74	9									
05	18073	X	16020	-0-	-2053	-0-	319	1	15666	3	N	32	1	8			53
							35	9									
06	17430	X	15850	-0-	-1580	-0-	388	1	15443	3	N	17					70
							19	9									
07	17329	X	15763	-0-	-1566	-0-	413	1	15296	3	N	49	102	1			17
							54	9									
08	16709	X	9882	-0-	-6827	-0-	309	1	9553	3	N	18					35
							20	9									
09	16170	X	15491	-0-	-679	-0-	351	1	15099	3	N	37					72
							41	9									

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
04	10200	X	8767	-0-	-1433	-0-	254	1	8512	3	N	1					42
							1	9									
05	10230	X	9215	-0-	-1015	-0-	184	1	9031	3	N	-0-					42
06	9900	X	8346	-0-	-1554	-0-	205	1	8140	3	N	1					43
							1	9									
07	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	261	1	9641	3	N	-0-					43
08	9207	X	5502	-0-	-3705	-0-	172	1	5330	3	N	-0-					43
09	8910	X	7479	-0-	-1431	-0-	168	1	7245	3	N	60					103
							66	9									

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
04	11790	X	10499	-0-	-1291	-0-	305	1	10194	3	N	-0-					72
05	12183	X	10152	-0-	-2031	-0-	203	1	9948	3	N	1	1	8			72
							1	9									
06	11250	X	10042	-0-	-1208	-0-	246	1	9794	3	N	2	2	8			72
							2	9									
07	11594	X	9716	-0-	-1878	-0-	256	1	9460	3	N	-0-					72
08	11067	X	6361	-0-	-4706	-0-	199	1	6162	3	N	-0-					72
09	10500	X	9432	-0-	-1068	-0-	214	1	9218	3	N	-0-					72

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8947	-0-	-23	-0-	259	1	8684	3	N	4	4	8			65
							4	9									
05	10540	X	8852	-0-	-1688	-0-	177	1	8671	3	N	4	1	8			68
							4	9									
06	10200	X	8723	-0-	-1477	-0-	214	1	8507	3	N	2	2	8			68
							2	9									
07	9827	X	8042	-0-	-1785	-0-	212	1	7830	3	N	-0-					68
08	9331	X	5444	-0-	-3887	-0-	170	1	5267	3	N	6					74
							7	9									
09	8940	X	8065	-0-	-875	-0-	183	1	7882	3	N	-0-					74

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
04	16890	X	13923	-0-	-2967	-0-	414	1	13509	3	N	-0-					146
05	17453	X	14345	-0-	-3108	-0-	294	1	14049	3	N	2					148
							2	9									
06	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	355	1	13732	3	N	4					152
							4	9									
07	15593	X	14265	-0-	-1328	-0-	384	1	13881	3	N	-0-					152
*08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	612	1	18769	3	N	18					170
							20	9									
09	14100	X	10508	-0-	-3592	-0-	239	1	10269	3	N	-0-					170

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
04	14850	X	12758	-0-	-2092	-0-	379	1	12366	3	N	12	179	1			75
							13	9									
05	15345	X	12400	-0-	-2945	-0-	254	1	12129	3	N	15					90
							17	9									
06	14700	X	12060	-0-	-2640	-0-	304	1	11756	3	N	-0-					90
07	13764	X	12209	-0-	-1555	-0-	328	1	11872	3	N	8					98
							9	9									
*08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	518	1	15890	3	N	24					122
							26	9									
09	12750	X	10404	-0-	-2346	-0-	236	1	10156	3	N	11					133
							12	9									

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
04	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	552	1	16596	3	N	16	2	8			114
							18	9									
05	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	653	1	18412	3	N	1	1	8			114
							1	9									
06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	599	1	15739	3	N	2	92	1	2	8	22
							2	9									
*07	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	563	1	14604	3	N	29					51
							32	9									
*08	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	575	1	14548	3	N	15					66
							17	9									
*09	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	598	1	12845	3	N	7					73
							8	9									

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
04	13830	X	13154	-0-	-676	-0-	381	1	12760	3	N	12	71	1			70
							13	9									
05	13857	X	13001	-0-	-856	-0-	259	1	12733	3	N	8	1	8			77
							9	9									
06	13860	X	13148	-0-	-712	-0-	323	1	12823	3	N	2	2	8			77
							2	9									
07	14322	X	12823	-0-	-1499	-0-	337	1	12486	3	N	-0-					77
08	13702	X	8767	-0-	-4935	-0-	275	1	8486	3	N	5					82
							6	9									
09	13140	X	12805	-0-	-335	-0-	291	1	12514	3	N	-0-					82

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
04	15990	X	14965	-0-	-1025	-0-	434	1	14509	3	N	20	110	1	2	8	24
							22	9									
05	16864	X	16645	-0-	-219	-0-	332	1	16312	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	16320	X	15974	-0-	-346	-0-	392	1	15581	3	N	1	1	8			24
							1	9									
07	16678	X	15215	-0-	-1463	-0-	400	1	14815	3	N	-0-					24
08	16647	X	9977	-0-	-6670	-0-	313	1	9664	3	N	-0-					24
09	16110	X	15178	-0-	-932	-0-	345	1	14833	3	N	-0-					24

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
04	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	347	1	11624	3	N	2	2	8			75
							2	9									
05	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	237	1	11657	3	N	-0-					75
06	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	288	1	11439	3	N	4	1	8			78
							4	9									
07	12369	X	11370	-0-	-999	-0-	299	1	11071	3	N	-0-					78
08	12369	X	7295	-0-	-5074	-0-	228	1	7046	3	N	19	1	8			96
							21	9									
09	11970	X	10713	-0-	-1257	-0-	243	1	10464	3	N	5					101
							6	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	596	1	10319	3	N	1					87
							1	9									
05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	697	1	11608	3	N	2					89
							2	9									
06	12270	X	12054	-0-	-216	-0-	693	1	11358	3	N	3					92
							3	9									
07	12679	X	11538	-0-	-1141	-0-	694	1	10844	3	N	-0-					92
08	12679	X	11965	-0-	-714	-0-	752	1	11213	3	N	-0-					92
09	12060	X	10685	-0-	-1375	-0-	694	1	9991	3	N	-0-					92

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
04	12720	X	11861	-0-	-859	-0-	344	1	11517	3	N	-0-					28
05	13144	X	11990	-0-	-1154	-0-	239	1	11750	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	12600	X	11592	-0-	-1008	-0-	284	1	11307	3	N	1	1	8			28
							1	9									
07	12865	X	11191	-0-	-1674	-0-	294	1	10897	3	N	-0-					28
08	12276	X	7336	-0-	-4940	-0-	230	1	7106	3	N	-0-					28
09	11850	X	10771	-0-	-1079	-0-	245	1	10526	3	N	-0-					28

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
04	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	481	1	12746	3	N	28	81	1	1	8	47
							31	9									
05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	634	1	13966	3	N	26					73
							29	9									
06	14310	X	13192	-0-	-1118	-0-	614	1	12528	3	N	45					118
							50	9									
07	14787	X	14449	-0-	-338	-0-	653	1	13761	3	N	32	65	1			85
							35	9									
08	14632	X	13976	-0-	-656	-0-	681	1	13291	3	N	4					89
							4	9									
09	14160	X	13150	-0-	-1010	-0-	697	1	12447	3	N	5	52	1			42
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	17839	-0-	-5291	-0-	525	1	17305	3	Y	8	29	1	5	8	20
							9	9									
05	23870	X	16884	-0-	-6986	-0-	320	1	16561	3	Y	3	1	8			22
							3	9									
06	21870	X	16061	-0-	-5809	-0-	385	1	15673	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
07	20770	X	16016	-0-	-4754	-0-	415	1	15601	3	Y	-0-					22
08	19158	X	15468	-0-	-3690	-0-	468	1	14993	3	Y	6	2	8			26
							7	9									
09	17850	X	14234	-0-	-3616	-0-	312	1	13893	3	Y	26	19	1			33
							29	9									

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
04	24120	X	18356	-0-	-5764	-0-	540	1	17810	3	Y	5	30	1	1	8	21
							6	9									
05	24490	X	17360	-0-	-7130	-0-	329	1	17030	3	Y	1					22
							1	9									
06	22140	X	16305	-0-	-5835	-0-	391	1	15914	3	Y	-0-					22
07	21514	X	16349	-0-	-5165	-0-	423	1	15926	3	Y	-0-					22
08	19933	X	15994	-0-	-3939	-0-	484	1	15504	3	Y	5					27
							6	9									
09	18360	X	14728	-0-	-3632	-0-	323	1	14375	3	Y	27	20	1			34
							30	9									

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
04	31380	X	24858	-0-	-6522	-0-	731	1	24120	3	Y	6	34	1	1	8	24
							7	9									
05	31930	X	24053	-0-	-7877	-0-	456	1	23595	3	Y	2					26
							2	9									
06	29250	X	23099	-0-	-6151	-0-	554	1	22545	3	Y	-0-					26
07	28303	X	22852	-0-	-5451	-0-	592	1	22260	3	Y	-0-					26
08	26536	X	21424	-0-	-5112	-0-	649	1	20768	3	Y	6					32
							7	9									
09	24870	X	20858	-0-	-4012	-0-	457	1	20368	3	Y	30	20	1			42
							33	9									

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
04	12750	X	11412	-0-	-1338	-0-	331	1	11070	3	N	10					66
							11	9									
05	12121	X	11211	-0-	-910	-0-	224	1	10981	3	N	5					71
							6	9									
06	11700	X	11553	-0-	-147	-0-	283	1	11270	3	N	-0-					71
07	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	310	1	11473	3	N	-0-					71
08	11780	X	7389	-0-	-4391	-0-	232	1	7155	3	N	2					73
							2	9									
09	11550	X	10791	-0-	-759	-0-	244	1	10507	3	N	36					109
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9861	-0-	-879	-0-	286	1	9575	3	N	-0-					114
05	11408	X	9721	-0-	-1687	-0-	194	1	9525	3	N	2	1	8			115
							2	9									
06	11040	X	9702	-0-	-1338	-0-	238	1	9463	3	N	1	1	8			115
							1	9									
07	10726	X	9417	-0-	-1309	-0-	248	1	9169	3	N	-0-					115
08	10230	X	6083	-0-	-4147	-0-	191	1	5892	3	N	-0-					115
09	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	202	1	8680	3	N	2					113
							2	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26400	X	19125	-0-	-7275	-0-	563	1	18558	3	Y	4	31	1			21
							4	9									
05	26288	X	17979	-0-	-8309	-0-	341	1	17636	2	Y	2					23
							2	9									
06	23460	X	17311	-0-	-6149	-0-	415	1	16896	3	Y	-0-					23
07	22444	X	17026	-0-	-5418	-0-	441	1	16585	3	Y	-0-					23
08	20770	X	16461	-0-	-4309	-0-	499	1	15958	3	Y	4					27
							4	9									
09	19140	X	15234	-0-	-3906	-0-	334	1	14869	3	Y	28	20	1			35
							31	9									

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
04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	104	1	10064	3	N	4	104	1	3	8	43
							4	9									
05	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	157	1	12688	3	N	9	1	8			51
							10	9									
06	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	219	1	16977	3	N	13	3	8			61
							14	9									
07	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	231	1	19956	3	N	59	98	1			22
							65	9									
*08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	241	1	20605	3	N	36	2	8			56
							40	9									
*09	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	707	1	19324	3	N	57	86	1			27
							63	9									

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
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	73	1	7047	3	N	13	83	1	4	8	63
							14	9									
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	91	1	7377	3	N	14					77
							15	9									
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	97	1	7524	3	N	4					81
							4	9									
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	102	1	8822	3	N	19	88	1			12
							21	9									
*08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	111	1	9471	3	N	84					96
							92	9									
*09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	330	1	9019	3	N	27	108	1			15
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40770	X	40770	-0-	-0-	-0-	1757	1	38804	3	N	190	178	1	1	8	121
							209	9									
05	41211	X	41211	-0-	-0-	-0-	1891	1	39133	3	N	170	168	1			123
							187	9									
06	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	1754	1	33401	3	N	129	106	1			146
							142	9									
07	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	1872	1	39891	3	N	106	162	1			90
							117	9									
08	30473	X	30160	-0-	-313	-0-	1602	1	28447	3	N	101	98	1			93
							111	9									
09	29490	X	22099	-0-	-7391	-0-	1328	1	20659	3	N	102					195
							112	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	548	1	8805	3	N	6	2	8			152
							7	9									
05	9889	X	9097	-0-	-792	-0-	190	1	8907	3	N	-0-					152
06	9720	X	8789	-0-	-931	-0-	255	1	8533	3	N	1	1	8			152
							1	9									
07	10044	X	8920	-0-	-1124	-0-	231	1	8688	3	N	1					153
							1	9									
08	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	265	1	8490	3	N	-0-					153
09	9360	X	7861	-0-	-1499	-0-	172	1	7668	3	N	19	19	1			153
							21	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810	X	11007	-0-	-1803	-0-	374	1	10633	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11888	-0-	-140	-0-	437	1	11451	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	8195	-0-	-5305	-0-	294	1	7901	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	7992	-0-	-5958	-0-	255	1	7737	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	10041	-0-	-1832	-0-	365	1	9676	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	7631	-0-	-3859	-0-	335	1	7296	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20010	X	14069	-0-	-5941	-0-	406	1	13662	3	N	1	1	8			84
							1	9									
05	18848	X	13682	-0-	-5166	-0-	261	1	13380	3	N	37					121
							41	9									
06	16830	X	13176	-0-	-3654	-0-	316	1	12860	3	N	-0-					121
07	16151	X	13146	-0-	-3005	-0-	341	1	12805	3	N	-0-					121
08	15314	X	12891	-0-	-2423	-0-	394	1	12490	3	N	6					127
							7	9									
09	14070	X	10768	-0-	-3302	-0-	222	1	10543	3	N	3					130
							3	9									

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	298	1	4782	3	N	6	181	1			66
							7	9									
05	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	97	1	4568	3	N	2					68
							2	9									
06	5280	X	4588	-0-	-692	-0-	133	1	4447	3	N	7	2	8			73
							8	9									
07	5270	X	4344	-0-	-926	-0-	112	1	4231	3	N	1					74
							1	9									
08	5270	X	3994	-0-	-1276	-0-	121	1	3873	3	N	-0-					74
09	5100	X	4066	-0-	-1034	-0-	89	1	3948	3	N	26	19	1			81
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	11340	X	10110	-0-	-1230	-0-	289	1	9820	3	N	1					31
							1	9									
05	11718	X	10020	-0-	-1698	-0-	188	1	9832	3	N	-0-					31
06	11250	X	9625	-0-	-1625	-0-	230	1	9395	3	N	-0-					31
07	10912	X	9303	-0-	-1609	-0-	239	1	9049	3	N	14					45
							15	9									
*08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	340	1	10658	3	N	-0-					45
09	10110	X	8918	-0-	-1192	-0-	203	1	8713	3	N	2					43
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5837	-0-	-613	-0-	168	1	5611	3	N	53	174	1			19
							58	9									
05	6603	X	5808	-0-	-795	-0-	116	1	5691	3	N	1					20
							1	9									
06	6270	X	5699	-0-	-571	-0-	140	1	5559	3	N	-0-					20
07	6293	X	5598	-0-	-695	-0-	147	1	5442	3	N	8					28
							9	9									
08	6045	X	3946	-0-	-2099	-0-	124	1	3820	3	N	2	2	8			28
							2	9									
09	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	129	1	5564	3	N	-0-					28

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
04	29790	X	21582	-0-	-8208	-0-	622	1	20954	3	N	5	179	1	5	8	31
							6	9									
05	27063	X	20625	-0-	-6438	-0-	394	1	20225	3	N	5	2	8			34
							6	9									
06	25320	X	19367	-0-	-5953	-0-	464	1	18900	3	N	3	3	8			34
							3	9									
07	24831	X	19131	-0-	-5700	-0-	496	1	18635	3	N	-0-					34
08	23219	X	18390	-0-	-4829	-0-	562	1	17827	3	N	1	1	8			34
							1	9									
09	21570	X	17434	-0-	-4136	-0-	360	1	17068	3	N	5					39
							6	9									

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
*01	11346	X	8318	-0-	-3028	-0-	223	1	8083	3	N	11					46
							12	9									
*02	10444	X	9706	-0-	-738	-0-	171	1	9451	3	N	76	43	1			79
							84	9									
*03	11563	X	10643	-0-	-920	-0-	144	1	10497	3	N	2	2	8			79
							2	9									
*04	10290	X	10045	-0-	-245	-0-	298	1	9727	3	N	18	1	8			96
							20	9									
*05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	204	1	9772	3	N	24	43	1	1	8	76
							26	9									
*06	10320	X	9848	-0-	-472	-0-	247	1	9568	3	N	30					106
							33	9									
*07	10664	X	9912	-0-	-752	-0-	267	1	9641	3	N	4					110
							4	9									
*08	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	413	1	12682	3	N	1					111
							1	9									
09	10050	X	8852	-0-	-1198	-0-	201	1	8651	3	N	-0-					111

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
*01	10106	X	8410	-0-	-1696	-0-	225	1	8179	3	N	5					17
							6	9									
*02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	154	1	8509	3	N	68	40	1			45
							75	9									
*03	9455	X	9195	-0-	-260	-0-	124	1	9064	3	N	6	1	8			50
							7	9									
*04	9150	X	8597	-0-	-553	-0-	255	1	8327	3	N	14	2	8			62
							15	9									
*05	8680	X	8454	-0-	-226	-0-	173	1	8264	3	N	15	39	1	1	8	37
							17	9									
*06	9270	X	8185	-0-	-1085	-0-	206	1	7961	3	N	16	2	8			51
							18	9									
*07	9579	X	8229	-0-	-1350	-0-	221	1	8005	3	N	3					54
							3	9									
*08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	N	-0-					54
09	8610	X	6625	-0-	-1985	-0-	150	1	6456	3	N	17					71
							19	9									

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
04	22260	X	19140	-0-	-3120	-0-	561	1	18577	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	22165	X	18922	-0-	-3243	-0-	377	1	18492	3	Y	48	1	8			70
							53	9									
06	21390	X	18341	-0-	-3049	-0-	451	1	17883	3	Y	6	1	8			75
							7	9									
07	20863	X	18505	-0-	-2358	-0-	489	1	17965	3	Y	46					121
							51	9									
*08	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	562	1	17382	3	Y	13	111	1			23
							14	9									
09	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	391	1	16681	3	Y	5					28
							6	9									

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
04	17280	X	14608	-0-	-2672	-0-	428	1	14179	3	Y	1					33
							1	9									
05	17205	X	14171	-0-	-3034	-0-	282	1	13849	3	Y	36					69
							40	9									
06	16500	X	13988	-0-	-2512	-0-	344	1	13641	3	Y	3	1	8			71
							3	9									
07	16399	X	13990	-0-	-2409	-0-	370	1	13595	3	Y	23					94
							25	9									
*08	15841	X	13335	-0-	-2506	-0-	417	1	12917	3	Y	1	28	1			67
							1	9									
09	14610	X	12562	-0-	-2048	-0-	288	1	12274	3	Y	-0-					67

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
04	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	1042	1	30204	3	N	99	168	1	2	8	116
							109	9									
05	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	754	1	30086	3	N	58	28	1	2	8	144
							64	9									
06	32370	X	29877	-0-	-2493	-0-	926	1	28892	3	N	54	2	8			196
							59	9									
07	33449	X	30489	-0-	-2960	-0-	955	1	29500	3	N	31	176	1			51
							34	9									
08	32798	X	9065	-0-	-23733	-0-	455	1	8578	3	N	29	3	8			77
							32	9									
09	31350	X	15523	-0-	-15827	-0-	1107	1	14390	3	N	24					101
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38456	X	38456	-0-	-0-	-0-	1280	1	37088	3	N	80	2	8			163
							88	9									
05	38254	X	37549	-0-	-705	-0-	917	1	36599	3	N	30	158	1			35
							33	9									
06	37020	X	35368	-0-	-1652	-0-	1096	1	34194	3	N	71	3	8			103
							78	9									
07	38254	X	36583	-0-	-1671	-0-	1145	1	35376	3	N	56	83	1			76
							62	9									
08	38254	X	8379	-0-	-29875	-0-	420	1	7916	3	N	39	4	8			111
							43	9									
09	37020	X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-					111

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
04	DLQ G-10		12913	-0-	12913	12913	369	1	12540	3	N	4					35
							4	9									
05	DLQ G-10		12536	-0-	12536	25449	235	1	12301	3	N	-0-					35
06	DLQ G-10		12152	-0-	12152	37601	291	1	11860	3	N	1					36
							1	9									
07	49336	X	11735	-0-	-37601	-0-	301	1	11400	3	N	31					67
							34	9									
08	13454	X	13083	-0-	-371	-0-	405	1	12678	3	N	-0-					67
09	12900	X	11233	-0-	-1667	-0-	255	1	10956	3	N	20					87
							22	9									

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
04	16860	X	16589	-0-	-271	-0-	664	1	15925	3	N	-0-					-0-
05	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	746	1	18046	3	N	-0-					-0-
06	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	754	1	16317	3	N	-0-					-0-
07	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	737	1	17416	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	18279	-0-	-507	-0-	767	1	17512	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17337	-0-	-843	-0-	840	1	16497	3	N	-0-					-0-

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
04	29700	X	28702	-0-	-998	-0-	982	1	27630	3	N	82	175	1	4	8	41
							90	9									
05	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	1205	1	29799	3	N	109	141	1	1	8	8
							120	9									
06	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	1230	1	30253	3	N	115	2	8			121
							127	9									
07	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	1171	1	29468	3	N	50	125	1			46
							55	9									
*08	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	1215	1	30464	3	N	99	2	8			143
							109	9									
09	31620	X	30824	-0-	-796	-0-	1348	1	29387	3	N	81	136	1			88
							89	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	977	1	21576	3	N	21	1	8			106
							23	9									
05	24676	X	24092	-0-	-584	-0-	1109	1	22950	3	N	30	92	1			44
							33	9									
06	23880	X	19647	-0-	-4233	-0-	979	1	18638	3	N	27					71
							30	9									
07	24676	X	24342	-0-	-334	-0-	1091	1	23242	3	N	8					79
							9	9									
08	24676	X	21876	-0-	-2800	-0-	1165	1	20686	3	N	23					102
							25	9									
09	23310	X	21180	-0-	-2130	-0-	1278	1	19883	3	N	17					119
							19	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

04	12720	X	11110	-0-	-1610	-0-	377	1	10733	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	11441	-0-	-463	-0-	420	1	11021	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	9832	-0-	-2078	-0-	353	1	9479	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	10020	-0-	-2287	-0-	320	1	9700	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	10757	-0-	-1085	-0-	391	1	10366	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	9864	-0-	-1236	-0-	433	1	9431	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

04	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	812	1	23091	3	N	-0-					-0-
05	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	906	1	23747	3	N	-0-					-0-
06	24690	X	20796	-0-	-3894	-0-	746	1	20050	3	N	-0-					-0-
07	25513	X	21133	-0-	-4380	-0-	674	1	20459	3	N	-0-					-0-
08	25513	X	23858	-0-	-1655	-0-	866	1	22992	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	21419	-0-	-2491	-0-	940	1	20479	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	157	1	8004	3	N	6					108
							7	9									
05	15748	X	11958	-0-	-3790	-0-	544	1	11363	3	N	46	143	1	1	8	10
							51	9									
06	15240	X	13940	-0-	-1300	-0-	679	1	13259	3	N	2	2	8			10
							2	9									
07	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	695	1	12882	3	N	-0-					10
*08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	669	1	11834	3	N	14	2	8			22
							15	9									
09	13950	X	11163	-0-	-2787	-0-	694	1	10469	3	N	-0-					22

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

04	19890	X	15612	-0-	-4278	-0-	160	1	15451	3	N	1					136
							1	9									
05	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	903	1	46692	3	N	3					139
							3	9									
06	51545	X	51545	-0-	-0-	-0-	1235	1	50309	3	N	1	1	8			139
							1	9									
07	45529	X	45529	-0-	-0-	-0-	1179	1	44350	3	N	-0-					139
*08	40264	X	40264	-0-	-0-	-0-	1220	1	39043	3	N	1	1	8			139
							1	9									
*09	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	683	1	30429	3	N	22	22	1			139
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	34920	X	25501	-0-	-9419	-0-	750	1	24745	3	Y	5	35	1			24
							6	9									
05	35557	X	23914	-0-	-11643	-0-	453	1	23458	3	Y	3					27
							3	9									
06	31170	X	22441	-0-	-8729	-0-	538	1	21903	3	Y	-0-					27
07	29109	X	22336	-0-	-6773	-0-	578	1	21758	3	Y	-0-					27
08	28179	X	21281	-0-	-6898	-0-	645	1	20630	3	Y	5					32
							6	9									
09	25500	X	19346	-0-	-6154	-0-	424	1	18889	3	Y	30	20	1			42
							33	9									

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
04	47280	X	44405	-0-	-2875	-0-	1429	1	42976	3	N	-0-					-0-
05	48873	X	48873	-0-	-0-	-0-	1673	1	47200	3	N	-0-					-0-
06	45210	X	42176	-0-	-3034	-0-	1545	1	40631	3	N	-0-					-0-
07	46717	X	41425	-0-	-5292	-0-	1538	1	39887	3	N	-0-					-0-
08	48887	X	40603	-0-	-8284	-0-	1543	1	39060	3	N	-0-					-0-
09	47310	X	34966	-0-	-12344	-0-	1556	1	33410	3	N	-0-					-0-

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
*01	54897	X	12751	-0-	-42146	-0-	341	1	12386	3	Y	22					42
							24	9									
*02	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	229	1	12658	3	Y	109	59	1			92
							120	9									
*03	15841	X	13914	-0-	-1927	-0-	188	1	13725	3	Y	1					93
							1	9									
*04	13800	X	13194	-0-	-606	-0-	392	1	12777	3	Y	23					116
							25	9									
*05	14260	X	12470	-0-	-1790	-0-	255	1	12189	3	Y	24	58	1	1	8	81
							26	9									
*06	13830	X	12439	-0-	-1391	-0-	313	1	12111	3	Y	14	2	8			93
							15	9									
*07	14291	X	12035	-0-	-2256	-0-	324	1	11707	3	Y	4					97
							4	9									
*08	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	599	1	18372	3	Y	21	4	8			114
							23	9									
09	13200	X	12657	-0-	-543	-0-	287	1	12348	3	Y	20					134
							22	9									

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
04	10950	X	10447	-0-	-503	-0-	310	1	10118	3	Y	17	1	8			50
							19	9									
05	11315	X	10414	-0-	-901	-0-	213	1	10171	3	Y	27	47	1	2	8	28
							30	9									
06	11160	X	10237	-0-	-923	-0-	257	1	9959	3	Y	19	2	8			45
							21	9									
07	11377	X	10300	-0-	-1077	-0-	276	1	9987	3	Y	34					79
							37	9									
08	10943	X	9044	-0-	-1899	-0-	285	1	8750	3	Y	8	2	8			69
							9	9									
09	10440	X	5079	-0-	-5361	-0-	115	1	4951	3	Y	12					57
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	993	1	18121	3	N	31	166	1	2	8	15
							34	9									
05	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	1056	1	17714	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	989	1	16618	3	N	-0-					20
07	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	1017	1	16435	3	N	62					82
							68	9									
*08	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	1017	1	16599	3	N	10					92
							11	9									
*09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	1072	1	15363	3	N	142	186	1			48
							156	9									

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
04	19860	X	15944	-0-	-3916	-0-	469	1	15471	3	Y	4	29	1			19
							4	9									
05	18383	X	14796	-0-	-3587	-0-	281	1	14514	3	Y	1					20
							1	9									
06	17010	X	13970	-0-	-3040	-0-	335	1	13635	3	Y	-0-					20
07	17577	X	14416	-0-	-3161	-0-	373	1	14043	3	Y	-0-					20
08	17577	X	14904	-0-	-2673	-0-	451	1	14447	3	Y	5					25
							6	9									
09	15930	X	13674	-0-	-2256	-0-	300	1	13345	3	Y	26	19	1			32
							29	9									

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
04	20070	X	17935	-0-	-2135	-0-	534	1	17398	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
05	20739	X	17795	-0-	-2944	-0-	365	1	17430	3	Y	-0-					13
06	20070	X	16695	-0-	-3375	-0-	420	1	16273	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	18848	X	17862	-0-	-986	-0-	480	1	17367	3	Y	14					27
							15	9									
*08	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	742	1	22750	3	Y	27	3	8			51
							30	9									
09	17940	X	16010	-0-	-1930	-0-	363	1	15633	3	Y	13					64
							14	9									

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
04	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	1185	1	28426	3	N	-0-					-0-
05	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	1223	1	29586	3	N	-0-					-0-
06	31710	X	27339	-0-	-4371	-0-	1207	1	26132	3	N	-0-					-0-
07	32767	X	28724	-0-	-4043	-0-	1166	1	27558	3	N	-0-					-0-
08	32767	X	27931	-0-	-4836	-0-	1173	1	26758	3	N	-0-					-0-
09	29820	X	25997	-0-	-3823	-0-	1260	1	24737	3	N	-0-					-0-

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
04	73380	X	48762	-0-	-24618	-0-	498	1	47998	3	N	242	182	1	1	8	129
							266	9									
05	75826	X	49004	-0-	-26822	-0-	596	1	48170	3	N	216	219	1	1	8	125
							238	9									
06	61620	X	50969	-0-	-10651	-0-	646	1	50075	3	N	225	180	1	2	8	168
							248	9									
07	56296	X	50032	-0-	-6264	-0-	570	1	49231	3	N	210	233	1			145
							231	9									
08	53103	X	46271	-0-	-6832	-0-	532	1	45518	3	N	201	169	1			177
							221	9									
09	50970	X	41458	-0-	-9512	-0-	705	1	40592	3	N	146	268	1			55
							161	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	15090	X	14783	-0-	-307	-0-	502	1	14281	3	N	-0-					-0-
05	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	631	1	16539	3	N	-0-					-0-
06	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	634	1	17026	3	N	-0-					-0-
07	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	614	1	18629	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16035	-0-	-1139	-0-	582	1	15453	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	14964	-0-	-2706	-0-	656	1	14308	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

04	36360	X	29202	-0-	-7158	-0-	1333	1	27856	3	N	12	11	8			71
							13	9									
05	35247	X	29856	-0-	-5391	-0-	1514	1	28321	3	N	19					90
							21	9									
06	34110	X	20298	-0-	-13812	-0-	460	1	19836	3	N	2	2	8			90
							2	9									
07	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	409	1	35340	3	N	68					158
							75	9									
08	31093	X	30605	-0-	-488	-0-	353	1	30216	3	N	33	101	1			90
							36	9									
09	29190	X	22926	-0-	-6264	-0-	808	1	22082	3	N	33	114	1			9
							36	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

04	14100	X	12111	-0-	-1989	-0-	360	1	11743	3	Y	7					93
							8	9									
05	14198	X	11689	-0-	-2509	-0-	239	1	11432	3	Y	16	1	8			108
							18	9									
06	13680	X	11166	-0-	-2514	-0-	281	1	10872	3	Y	12	2	8			118
							13	9									
07	13113	X	11546	-0-	-1567	-0-	309	1	11170	3	Y	61					179
							67	9									
*08	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	474	1	14532	3	Y	13	148	1	2	8	42
							14	9									
09	12120	X	10250	-0-	-1870	-0-	233	1	10015	3	Y	2					44
							2	9									

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

04	25140	X	13464	-0-	-11676	-0-	641	1	12820	3	N	3	1	8			112
							3	9									
05	25978	X	17596	-0-	-8382	-0-	907	1	16685	3	N	4	1	8			115
							4	9									
06	21450	X	20153	-0-	-1297	-0-	971	1	19179	3	N	3	3	8			115
							3	9									
07	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	1005	1	18550	3	N	-0-					115
08	17608	X	16044	-0-	-1564	-0-	919	1	15122	3	N	3	1	8			117
							3	9									
09	20160	X	14666	-0-	-5494	-0-	851	1	13814	3	N	1					118
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	7410	X	7203	-0-	-207	-0-	214	1	6983	3	Y	5					22
							6	9									
05	7223	X	6796	-0-	-427	-0-	139	1	6650	3	Y	6	1	8			27
							7	9									
06	7050	X	6725	-0-	-325	-0-	169	1	6549	3	Y	6	2	8			31
							7	9									
07	7440	X	5924	-0-	-1516	-0-	159	1	5747	3	Y	16					47
							18	9									
*08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	266	1	8173	3	Y	10	2	8			55
							11	9									
09	7200	X	4747	-0-	-2453	-0-	108	1	4639	3	Y	-0-					55

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
04	74190	X	56951	-0-	-17239	-0-	1643	1	55308	3	N	-0-					61
05	75020	X	54646	-0-	-20374	-0-	1045	1	53598	3	N	3					64
							3	9									
06	63120	X	50877	-0-	-12243	-0-	1220	1	49657	3	N	-0-					64
07	65224	X	49828	-0-	-15396	-0-	1293	1	48535	3	N	-0-					64
08	61659	X	48195	-0-	-13464	-0-	1473	1	46721	3	N	1					65
							1	9									
09	56940	X	45441	-0-	-11499	-0-	938	1	44497	3	N	5					70
							6	9									

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
04	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	843	1	22354	3	Y	53	66	1	2	8	86
							58	9									
05	27439	X	27439	-0-	-0-	-0-	1188	1	26161	3	Y	82	108	1	1	8	59
							90	9									
06	26880	X	20894	-0-	-5986	-0-	972	1	19845	3	Y	70					129
							77	9									
07	27745	X	26654	-0-	-1091	-0-	1203	1	25363	3	Y	80	160	1			49
							88	9									
08	27745	X	22666	-0-	-5079	-0-	1101	1	21488	3	Y	70	2	8			117
							77	9									
09	26550	X	23904	-0-	-2646	-0-	1263	1	22562	3	Y	72	79	1			110
							79	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 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
04	25410	X	17011	-0-	-8399	-0-	578	1	16433	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	17026	-0-	-6720	-0-	626	1	16400	3	N	-0-					-0-
06	22980	X	11377	-0-	-11603	-0-	408	1	10969	3	N	-0-					-0-
07	22289	X	14988	-0-	-7301	-0-	478	1	14510	3	N	-0-					-0-
*08	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	925	1	24542	3	N	-0-					-0-
*09	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	792	1	17260	3	N	-0-					-0-

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
04	159739	X	159739	-0-	-0-	-0-	1632	1	157215	3	N	811	946	1	7	8	220
							892	9									
05	163773	X	161479	-0-	-2294	-0-	1964	1	158634	3	N	801	879	1	3	8	139
							881	9									
06	161370	X	160055	-0-	-1315	-0-	2026	1	157043	3	N	896	812	1	4	8	219
							986	9									
07	166749	X	158749	-0-	-8000	-0-	1806	1	156006	3	N	852	894	1			177
							937	9									
08	165137	X	153069	-0-	-12068	-0-	1758	1	150431	3	N	800	893	1	4	8	80
							880	9									
09	160050	X	143489	-0-	-16561	-0-	2434	1	140207	3	N	771	684	1			167
							848	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	164	1	4345	3	N	146	131	1	3	8	70
							161	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	218	1	4794	3	N	78					148
							86	9									
06	5340	X	5170	-0-	-170	-0-	240	1	4899	3	N	28	138	1			38
							31	9									
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	293	1	6170	3	N	-0-					38
*08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	279	1	5447	3	N	-0-					38
09	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	272	1	4851	3	N	4					42
							4	9									

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
04	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	1017	1	30573	3	N	20	7	8			51
							22	9									
05	31217	X	30160	-0-	-1057	-0-	1032	1	29118	3	N	9	5	8			55
							10	9									
06	31140	X	26400	-0-	-4740	-0-	967	1	25431	3	N	2	2	8			55
							2	9									
07	32674	X	25416	-0-	-7258	-0-	944	1	24472	3	N	-0-					55
08	32674	X	24260	-0-	-8414	-0-	921	1	23320	3	N	17	1	8			71
							19	9									
09	31620	X	20275	-0-	-11345	-0-	902	1	19370	3	N	3					74
							3	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					21
05	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
06	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					21
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					21

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
04	56160	X	25815	-0-	-30345	-0-	877	1	24938	3	N	-0-					-0-
05	36363	X	24855	-0-	-11508	-0-	913	1	23942	3	N	-0-					-0-
06	33750	X	22442	-0-	-11308	-0-	806	1	21636	3	N	-0-					-0-
07	33945	X	20907	-0-	-13038	-0-	667	1	20240	3	N	-0-					-0-
08	26691	X	20036	-0-	-6655	-0-	727	1	19309	3	N	-0-					-0-
09	25830	X	16312	-0-	-9518	-0-	716	1	15596	3	N	-0-					-0-

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
04	96480	X	61105	-0-	-35375	-0-	628	1	60477	3	N	-0-					-0-
05	92938	X	58748	-0-	-34190	-0-	718	1	58030	3	N	-0-					-0-
06	79440	X	55147	-0-	-24293	-0-	702	1	54445	3	N	-0-					-0-
07	75268	X	53042	-0-	-22226	-0-	607	1	52435	3	N	-0-					-0-
08	68138	X	48747	-0-	-19391	-0-	563	1	48184	3	N	-0-					-0-
09	61110	X	43775	-0-	-17335	-0-	747	1	43028	3	N	-0-					-0-

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
04	158580	X	77698	-0-	-80882	-0-	796 206	1 9	76696	3	N	187	285	1	3	8	3
05	139345	X	80080	-0-	-59265	-0-	973 514	1 9	78593	3	N	467	346	1	1	8	123
06	120120	X	71817	-0-	-48303	-0-	911 292	1 9	70614	3	N	265	298	1	1	8	89
07	110391	X	74822	-0-	-35569	-0-	853 288	1 9	73681	3	N	262	179	1			172
08	94457	X	67608	-0-	-26849	-0-	778 264	1 9	66566	3	N	240	265	1	2	8	145
09	77700	X	59448	-0-	-18252	-0-	1010 248	1 9	58190	3	N	225	242	1			128

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	86	1	567	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	75	1	483	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	95	1	599	3	N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	151	1	848	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

04	1320	N	917	-0-	-403	-0-	145	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	952	-0-	-474	-0-	167	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	Y	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	18 1	1 9	95	3	N	1	1	8			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	92	3	N	1	1	8			-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	150	N	99	-0-	-51	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	92	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	95	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	3	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	9	1	361	3	N	-0-					6
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	13	1	327	3	N	-0-					6
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-					6
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	1	1	8			6
							1	9									
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-					6
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	142	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	130	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	3	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	93	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	113	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	3	N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	93	1	289	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	124	1	249	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	63	1	111	3	Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	55	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	82	1	314	3	Y	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	111	1	761	3	Y	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	3	Y	-0-			-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	122	1	743	3	Y	-0-			-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	202	1	774	3	Y	-0-			-0-
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	105	1	720	3	N	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	3	N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	97	1	589	3	N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	131	1	501	3	N	-0-			-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	3	N	-0-			-0-
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	24	1	185	3	N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	3	N	-0-			-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	X	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	3	N	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	246	1	462	3	N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	224	1	309	3	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	3	N	-0-			-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	N	-0-			-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	124	1	752	3	N	-0-			-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	333	1	1274	3	N	-0-			-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	62	1	494	3	N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	75	1	493	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	3	N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	78	1	434	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	425	1	885	3	N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	471	1	884	3	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	652	1	899	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	129	1	269	3	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	148	1	277	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	172	1	237	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	65	1	324	3	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	283	1	588	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	874	-0-	-149	-0-	303	1	571	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	306	1	423	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	3	N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	489	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - P/A 04/25/18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	235	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	275	1	1823	3	N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	247	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	219	1	1372	3	N	-0-					-0-
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	266	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	448	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	540	N	526	-0-	-14	-0-	59	1	467	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	77	1	498	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

04	270	N	194	-0-	-76	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	420	3	N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	85	1	371	3	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	123	1	383	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	167	1	336	3	N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	175	1	341	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

04	2760	X	1655	-0-	-1105	-0-	218	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	1686	-0-	-1166	-0-	282	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	1481	-0-	-1279	-0-	110	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	106	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	245	1	1333	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 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
04	300	N	99	-0-	-201	-0-	13	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	95	1	457	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	149	1	378	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	192	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	64	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018 - P/A 05/03/18

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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	128	1	550	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	130	1	625	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	195	1	497	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	245	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	534	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	330	1	2635	3	Y	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	417	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	413	1	2675	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	397	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	415	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	383	1	3062	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	456	1	3023	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	446	1	2894	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	473	1	2965	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	503	1	2817	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	149	1	49	3	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	137	1	59	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	117	1	81	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	130	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	123	1	95	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	138	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	177	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	1127	3	N	-0-					-0-
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	191	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	126	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	127	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	104	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	115	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	73	3	Y	1	1	8			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	41	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	168	1	1154	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	217	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1	935	3	Y	-0-					-0-
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	69	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	86	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	554	-0-	-1906	-0-	70	1	484	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	601	-0-	-1011	-0-	70	1	531	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	103	1	393	3	N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	118	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	228	1	874	3	Y	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	39	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	80	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	178	1	680	3	Y	-0-					-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	85	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	76	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	481	3	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	50	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	63	1	239	3	Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	91	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	106	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	148	1	567	3	Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1236	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1222	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	842	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1075	1	557	3	Y	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	838	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	3	N	-0-			-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	94	1	748	3	N	-0-			12
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	N	-0-			12
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	95	1	613	3	N	-0-			12
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	116	1	726	3	N	-0-			12
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	N	-0-			12
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-			1
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	3	Y	-0-			1
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	Y	-0-			1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-			1
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	Y	-0-			1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	44	1	190	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	41	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	Y	-0-			-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	N	-0-			1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	N	-0-			1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	3	N	-0-			1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	65	1	131	3	N	-0-			1
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	67	1	130	3	N	-0-			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	490	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	172	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	200 1	1 9	509	3	Y	1	1	8			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	256	1	450	3	Y	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	131	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	72	1	579	3	N	-0-					26
05	837	N	522	-0-	-315	-0-	68 1	1 9	453	3	N	1	1	8			26
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	3	N	-0-					26
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	N	-0-					26
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	3	N	-0-					26
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	122	1	978	3	N	-0-					1
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	158	1	1047	3	N	-0-					1
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	153	1	988	3	N	-0-					1
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	162	1	1014	3	N	-0-					1
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	186	1	1040	3	N	-0-					1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1281	3	N	-0-					5
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	171	1	1135	3	N	-0-					5
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	133	1	864	3	N	-0-					5
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	127	1	797	3	N	-0-					5
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	124	1	695	3	N	-0-					5
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					5

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	107	1	858	3	N	-0-					45
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	130	1	860	3	N	-0-					45
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	701	3	N	-0-					45
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	118	1	741	3	N	-0-					45
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	130	1	725	3	N	-0-					45
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	57	1	270	3	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	65	1	282	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	103	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	109	1	213	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	536	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	67	1	365	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	3	N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	221	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	220	1	1380	3	N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	181	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	57	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	200	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	306	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	426	1	750	3	Y	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	197	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	88	1	700	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	732	3	Y	-0-					1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	3	Y	-0-					1
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	530	3	Y	-0-					1
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-					1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	233	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	348	1	886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	345	1	607	3	Y	13					13
							14	9									
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	152	1	631	3	Y	-0-					13
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	154	1	560	3	Y	-0-					1
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	3	Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	160	1	482	3	Y	-0-					1
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	161	1	549	3	Y	-0-					1
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	133	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	122	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	106	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	105	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	148	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	148	1	506	3	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	52	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	99	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	75	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	146	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	120	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	182	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	156	1	532	3	Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-					18
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	Y	4	1	8			21
							4	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	3	Y	-0-					21
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	-0-					21
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	-0-					21
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					5
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	2					7
							2	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					7
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					7
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	51	1	185	3	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	39	1	183	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	184	1	667	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	132	1	617	3	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	197	1	592	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	170	1	580	3	N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	89	1	588	3	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	99	1	638	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	90	1	566	3	N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	100	1	558	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	43	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	61	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	42	1	196	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	63	1	199	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	84	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	84	1	164	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	91	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	87	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	3	Y	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	264	1	1141	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	258	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	341	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	404	1	713	3	Y	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	196	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	258	-0-	-176	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	11	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 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
04	480	N	324	-0-	-156	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1181	230	1	951	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1181					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	239	-0-	-91	-0-	45	1	194	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	119	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	160	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	274	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	349	1	614	3	Y	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	177	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	3	N	-0-					-0-
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	1	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	7	1	543	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	56	1	957	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	67	1	977	3	Y	-0-					1
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	3	Y	-0-					1
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	217	1	866	3	Y	-0-					1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1179	-0-	1179	1179	229	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					1
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	348	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	23	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					5
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					5
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					5
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	29	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	32	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	730	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	145	1	692	3	Y	1					4
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	188	1	477	3	Y	1					5
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	231	1	408	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	100	1	416	3	Y	-0-					5
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	3	Y	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	2213	-0-	2213	2213	430	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2213					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	240	1	1037	3	Y	2					12
							2	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	244	1	1168	3	Y	1					13
							1	9									
06	3000	N	3423	-0-	423	423	965	1	2456	3	Y	2					15
							2	9									
07	3100	N	4500	-0-	1400	1823	1629	1	2871	3	Y	-0-					15
*08	3100	N	2806	-0-	-294	1529	546	1	2260	3	Y	-0-					15
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	1199					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					11
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					11
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	Y	-0-					11
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					11
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	51	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	84	-0-	-786	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					6
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			Y	-0-					6
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	Y	-0-					6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					6
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					6
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	2	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	8	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	651	3	Y	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3988	-0-	-842	-0-	60	1	3928	3	Y	-0-					15
05	4991	X	3905	-0-	-1086	-0-	9	1	3896	3	Y	-0-					15
06	4830	X	4305	-0-	-525	-0-	52	1	4253	3	Y	-0-					15
07	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	150	1	4246	3	Y	-0-					15
08	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3			Y	-0-					15
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	174	1	307	3	N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	144	1	595	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					5
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					5
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	13	1	883	3	Y	-0-					2
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	2	1	904	3	Y	-0-					2
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	10	1	842	3	Y	-0-					2
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	Y	-0-					2
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	311	-0-	-769	-0-	5	1	306	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	152	1	1000	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	197	1	981	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	84	1	558	3	N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	119	1	591	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	105	1	571	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	137	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	273	1	480	3	Y	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	142	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	3	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					1
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	320	3	Y	2					3
							2	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	1					4
							1	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					4
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					1
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	266	3	Y	2					3
							2	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					3
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					3
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	70	1	557	3	Y	-0-					20
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	86	1	571	3	Y	-0-					20
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	82	1	535	3	Y	-0-					20
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	3	Y	-0-					20
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	Y	-0-					20
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					4
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					4
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	Y	1					5
							1	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					5
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	507	3	Y	3					3
							3	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					3
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	10	1	670	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	2	1	709	3	N	1					3
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	5					8
							6	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	626	3	N	-0-					8
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					8
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					8

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	249	3	Y	2					2
							2	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					2
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	23	1	1886	3	Y	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	94	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	122	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	111	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	107	1	674	3	Y	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	297	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					15
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					15
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					15
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	46	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	95	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	144	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	147	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	88	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	714	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					1
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	N	39	38	1	1	8	-0-
							43	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	35	1	1201	3	N	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	6	1	395	3	Y	-0-					7
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					7
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					7
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					7
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	6	1	413	3	Y	-0-					1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					1
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					1
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	102	1	540	3	Y	-0-					1
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	99	1	464	3	Y	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	3	Y	-0-					1
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	3	Y	-0-					1
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					4
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	5	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	2	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1243	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1161	3	Y	7					7
							8	9									
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	Y	1					8
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-					4
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					4
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	1					5
							1	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					5
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					5
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	11	1	404	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6622	-0-	-998	-0-	81	1	6541	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	6711	-0-	-977	-0-	115	1	6595	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	107	1	6352	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	130	1	6419	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	140	1	6214	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6852	-0-	-1038	-0-	762	1	6089	3	N	1	1	8			60
							1	9									
05	8153	X	7120	-0-	-1033	-0-	933	1	6185	3	N	2	2	8			60
							2	9									
06	7680	X	6920	-0-	-760	-0-	925	1	5994	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	973	1	6109	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	1052	1	5891	3	N	-0-					60
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	209	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1320	-0-	-1129	-0-	173	1	1147	3	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	152	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	167	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	371	1	2077	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	3692	-0-	-2548	-0-	93	1	3573	3	N	24	1	8			68
							26	9									
05	6448	X	3930	-0-	-2518	-0-	197	1	3732	3	N	1	1	8			68
							1	9									
06	6240	X	3723	-0-	-2517	-0-	96	1	3626	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	67	1	3528	3	N	10	1	8			77
							11	9									
08	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	52	1	3564	3	N	10					87
							11	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5082	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	91	1	5248	3	Y	10	50	1	2	8	7
							11	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	88	1	5201	3	Y	6	1	8			12
							7	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	104	1	5099	3	Y	23					35
							25	9									
08	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	112	1	4959	3	Y	26					61
							29	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	103	1	8354	3	Y	3					10
							3	9									
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	143	1	8236	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	136	1	8056	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8080	-0-	-383	-0-	161	1	7919	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	7858	-0-	-884	-0-	173	1	7683	3	Y	2					2
							2	9									
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					2

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	244	1	3520	3	N	1	1	8			22
							1	9									
05	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	225	1	3523	3	N	-0-					22
06	4050	X	3560	-0-	-490	-0-	213	1	3346	3	N	1	1	8			22
							1	9									
07	4185	X	3616	-0-	-569	-0-	192	1	3424	3	N	-0-					22
08	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	181	1	3361	3	N	-0-					22
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					22

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	604	1	4154	3	N	-0-					2
05	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	574	1	4362	3	N	-0-					2
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	697	1	4240	3	N	-0-					2
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	920	1	3524	3	N	-0-					2
*08	5549	X	4391	-0-	-1158	-0-	300	1	4091	3	N	-0-					2
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					2

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	995	-0-	-445	-0-	239	1	661	3	Y	86	89	1	1	8	46
							95	9									
05	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	438	1	711	3	Y	10	1	8			55
							11	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	509	1	759	3	Y	79	61	1	1	8	72
							87	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	506	1	720	3	Y	67	83	1	1	8	55
							74	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	294	1	704	3	Y	58	51	1	1	8	61
							64	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	17	1	1101	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	1073	3	Y	16	48	1	1	8	50
							18	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	1017	3	Y	7					57
							8	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					57
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	Y	10					67
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	83	1	6682	3	Y	5					87
							6	9									
05	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	119	1	6834	3	Y	13					100
							14	9									
06	7050	X	6608	-0-	-442	-0-	110	1	6488	3	Y	9	91	1			18
							10	9									
07	7223	X	6567	-0-	-656	-0-	131	1	6428	3	Y	7					25
							8	9									
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	141	1	6244	3	Y	7					32
							8	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					32

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

04	7890	X	7006	-0-	-884	-0-	85	1	6906	3	N	14	65	1	1	8	18
							15	9									
05	7998	X	7218	-0-	-780	-0-	123	1	7092	3	N	3	3	8			18
							3	9									
06	7560	X	6958	-0-	-602	-0-	116	1	6841	3	N	1	1	8			18
							1	9									
07	7657	X	6982	-0-	-675	-0-	139	1	6832	3	N	10	1	8			27
							11	9									
08	7440	X	6877	-0-	-563	-0-	151	1	6713	3	N	12	2	8			37
							13	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					37

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

04	11910	X	10971	-0-	-939	-0-	884	1	10064	3	N	21	64	1	1	8	84
							23	9									
05	12307	X	8675	-0-	-3632	-0-	936	1	7721	3	N	16	56	1	1	8	43
							18	9									
06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	870	1	10509	3	N	1	1	8			43
							1	9									
07	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	690	1	13292	3	N	55	1	8			97
							61	9									
*08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	765	1	11573	3	N	22	1	8			118
							24	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					118

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	60	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	78	1	4473	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	74	1	4370	3	Y	-0-					2
07	5115	X	4497	-0-	-618	-0-	90	1	4407	3	Y	-0-					2
08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					2
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7260	X	5441	-0-	-1819	-0-	400	1	5034	3	N	6	1	8			51
							7	9									
05	7502	X	6339	-0-	-1163	-0-	566	1	5688	3	N	77	114	1	1	8	13
							85	9									
06	7260	X	6741	-0-	-519	-0-	531	1	6210	3	N	-0-					13
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	719	1	7340	3	N	1	1	8			13
							1	9									
*08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	681	1	7171	3	N	1	1	8			13
							1	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					13

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
04	11340	X	10819	-0-	-521	-0-	860	1	9797	3	N	147	118	1	1	8	28
							162	9									
05	11718	X	8416	-0-	-3302	-0-	907	1	7485	3	N	22	36	1	1	8	13
							24	9									
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	922	1	11138	3	N	-0-					13
07	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	830	1	15978	3	N	6	1	8			18
							7	9									
*08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	919	1	13915	3	N	12	2	8			28
							13	9									
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					28

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
04	3540	X	1907	-0-	-1633	-0-	23	1	1882	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
05	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	51	1	2918	3	Y	8	8	8			13
							9	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	53	1	3130	3	Y	5	5	8			13
							6	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	81	1	3976	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	80	1	3541	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	10350	X	4725	-0-	-5625	-0-	58	1	4666	3	Y	1					21
							1	9									
05	10385	X	6345	-0-	-4040	-0-	108	1	6234	3	Y	3					24
							3	9									
06	10020	X	7559	-0-	-2461	-0-	126	1	7430	3	Y	3					27
							3	9									
07	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	154	1	7561	3	Y	1					28
							1	9									
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	156	1	6922	3	Y	2					30
							2	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	136	1	11011	3	N	5	2	8			48
							6	9									
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	219	1	12586	3	N	9	4	8			53
							10	9									
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	193	1	11432	3	N	5	43	1	1	8	14
							6	9									
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	226	1	11124	3	N	4	1	8			17
							4	9									
*08	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	258	1	11462	3	N	3					20
							3	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					20

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
04	7860	X	5991	-0-	-1869	-0-	54	1	5936	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
05	8122	X	6188	-0-	-1934	-0-	363	1	5822	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
06	7860	X	6208	-0-	-1652	-0-	6206	3	2	9	Y	2	2	8			53
07	7440	X	6162	-0-	-1278	-0-	6154	3	8	9	Y	7	1	8			59
08	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	59	1	6280	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1473	3	N	44	1	8			85
							48	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	N	10	82	1			13
							11	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	1	1	8			13
							1	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	3	N	1	1	8			13
							1	9									
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1468	3	139	9	N	126	83	1			56
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					56

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
04	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	42	1	4573	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	7626	X	1793	-0-	-5833	-0-	105	1	1687	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	7380	X	128	-0-	-7252	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	8			15
07	7626	X	166	-0-	-7460	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	4774	X	305	-0-	-4469	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					15
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					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
04	7650	X	6766	-0-	-884	-0-	373	1	6378	3	Y	14	49	1	7	8	20
							15	9									
05	7905	X	6820	-0-	-1085	-0-	467	1	6344	3	Y	8					28
							9	9									
06	6870	X	6572	-0-	-298	-0-	195	1	6369	3	Y	7					35
							8	9									
07	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	206	1	6465	3	Y	9					44
							10	9									
08	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	233	1	6493	3	Y	-0-					44
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	13840	-0-	-2600	-0-	169	1	13671	3	N	-0-					57
05	16988	X	13775	-0-	-3213	-0-	236	1	13539	3	N	-0-					57
06	15000	X	12442	-0-	-2558	-0-	207	1	12223	3	N	11	42	1	11	8	15
							12	9									
07	15500	X	12706	-0-	-2794	-0-	253	1	12451	3	N	2					17
							2	9									
08	15035	X	11755	-0-	-3280	-0-	259	1	11496	3	N	-0-					17
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					17

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
04	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	65	1	5230	3	Y	12	41	1	1	8	52
							13	9									
05	5611	X	4820	-0-	-791	-0-	82	1	4725	3	Y	12	17	1	1	8	46
							13	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	89	1	5245	3	Y	5	30	1	1	8	20
							6	9									
07	5239	X	5154	-0-	-85	-0-	102	1	5022	3	Y	27	2	8			45
							30	9									
08	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	110	1	4891	3	Y	22	57	1			10
							24	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	12930	X	8023	-0-	-4907	-0-	98	1	7925	3	N	-0-					40
05	12369	X	8480	-0-	-3889	-0-	145	1	8335	3	N	-0-					40
06	11970	X	7925	-0-	-4045	-0-	132	1	7793	3	N	-0-					40
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	184	1	9059	3	N	-0-					40
*08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	197	1	8734	3	N	-0-					40
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					40

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4526	-0-	-1144	-0-	55	1	4454	3	N	15	1	8			37
							17	9									
05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	86	1	4924	3	N	11	3	8			45
							12	9									
06	5250	X	4704	-0-	-546	-0-	78	1	4618	3	N	7	2	8			50
							8	9									
07	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	95	1	4653	3	N	1	1	8			50
							1	9									
*08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	114	1	5050	3	N	8					58
							9	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					58

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
04	5220	X	3492	-0-	-1728	-0-	43	1	3448	3	N	1	1	8			85
							1	9									
05	5394	X	3296	-0-	-2098	-0-	56	1	3239	3	N	1	1	8			85
							1	9									
06	5220	X	3274	-0-	-1946	-0-	54	1	3217	3	N	3	1	8			87
							3	9									
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	74	1	3622	3	N	1	1	8			87
							1	9									
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	89	1	3963	3	N	2	2	8			87
							2	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	86	1	6988	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	7099	X	6913	-0-	-186	-0-	118	1	6788	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	114	1	6743	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	131	1	6438	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	7316	X	6298	-0-	-1018	-0-	139	1	6159	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7170	X	6038	-0-	-1132	-0-	74	1	5955	3	Y	8	8	1	4	8	3
							9	9									
05	7130	X	6731	-0-	-399	-0-	115	1	6610	3	Y	5	3	8			5
							6	9									
06	6510	X	5670	-0-	-840	-0-	94	1	5570	3	Y	5	4	8			6
							6	9									
07	6572	X	3676	-0-	-2896	-0-	73	1	3597	3	Y	5	4	8			7
							6	9									
08	6355	X	3157	-0-	-3198	-0-	69	1	3087	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	12930	X	9278	-0-	-3652	-0-	113	1	9153	3	Y	11	13	1	6	8	9
							12	9									
05	12865	X	9812	-0-	-3053	-0-	168	1	9636	3	Y	7	8	1	2	8	6
							8	9									
06	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	185	1	10912	3	Y	5	4	8			7
							6	9									
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	302	1	14868	3	Y	9	3	8			13
							10	9									
*08	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	325	1	14432	3	Y	4	10	1	1	8	6
							4	9									
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	10350	X	9606	-0-	-744	-0-	117	1	9475	3	Y	13	22	1			14
							14	9									
05	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	168	1	9636	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
06	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	185	1	10955	3	Y	2					10
							2	9									
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	302	1	14867	3	Y	10					20
							11	9									
*08	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	325	1	14428	3	Y	6	16	1	1	8	9
							7	9									
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	3	Y	16	29	1	15	8	26
							18	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	3	Y	1					27
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					27
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	8					35
							9	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	7350	X	6052	-0-	-1298	-0-	74	1	5977	3	N	1	1	8			57
							1	9									
05	7254	X	6174	-0-	-1080	-0-	106	1	6066	3	N	2	1	8			58
							2	9									
06	6750	X	6206	-0-	-544	-0-	103	1	6088	3	N	14	2	8			70
							15	9									
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	141	1	6942	3	N	1	1	8			70
							1	9									
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	145	1	6452	3	N	-0-					70
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					70

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	91	1	7387	3	N	2	2	8			17
							2	9									
05	7843	X	6884	-0-	-959	-0-	118	1	6759	3	N	6	1	8			22
							7	9									
06	6720	X	6180	-0-	-540	-0-	103	1	6064	3	N	12	1	8			33
							13	9									
07	6851	X	6316	-0-	-535	-0-	126	1	6183	3	N	6	1	8			38
							7	9									
08	7719	X	6210	-0-	-1509	-0-	136	1	6043	3	N	28	1	8			65
							31	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					65

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8223	-0-	-1797	-0-	100	1	8111	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	153	1	8782	3	Y	3					8
							3	9									
06	9060	X	7799	-0-	-1261	-0-	130	1	7669	3	Y	-0-					8
07	9052	X	7422	-0-	-1630	-0-	148	1	7274	3	Y	-0-					8
08	8680	X	6988	-0-	-1692	-0-	154	1	6834	3	Y	-0-					8
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					8

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	4797	-0-	-3063	-0-	58	1	4733	3	Y	5	1	8			20
							6	9									
05	8122	X	4150	-0-	-3972	-0-	71	1	4078	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	6960	X	6780	-0-	-180	-0-	113	1	6661	3	Y	5	2	8			23
							6	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	129	1	6356	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
08	5270	X	2696	-0-	-2574	-0-	59	1	2635	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					26

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4258	-0-	-542	-0-	52	1	4187	3	Y	17	16	1	4	8	23
							19	9									
05	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	72	1	4109	3	Y	13	13	1	5	8	18
							14	9									
06	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	63	1	3730	3	Y	9	1	8			26
							10	9									
07	4526	X	3997	-0-	-529	-0-	79	1	3907	3	Y	10	1	8			35
							11	9									
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	86	1	3834	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					35

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8116	-0-	-464	-0-	99	1	8008	3	N	8	2	8			33
							9	9									
05	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	142	1	8149	3	N	4	4	8			33
							4	9									
06	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	131	1	7747	3	N	2	2	8			33
							2	9									
07	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	159	1	7812	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	8401	X	7821	-0-	-580	-0-	172	1	7648	3	N	1	1	8			33
							1	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					33

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
04	9750	X	8055	-0-	-1695	-0-	73	1	7981	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	10075	X	9258	-0-	-817	-0-	543	1	8714	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	9750	X	9613	-0-	-137	-0-	9612	3	1	9	Y	1	1	8			22
07	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9905	3	11	9	Y	10	1	8			31
*08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	93	1	9894	3	Y	-0-					31
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5542	-0-	-938	-0-	68	1 2 9	5472	3	Y	2	13	1			5
05	6169	X	5149	-0-	-1020	-0-	88	1 1 9	5060	3	Y	1					6
06	5970	X	4455	-0-	-1515	-0-	74	1 1 9	4380	3	Y	1					7
07	6169	X	4680	-0-	-1489	-0-	93	1 2 9	4585	3	Y	2					9
08	5828	X	4488	-0-	-1340	-0-	99	1 1 9	4388	3	Y	1	7	1			3
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	10050	X	5004	-0-	-5046	-0-	61	1 9 9	4934	3	Y	8	48	1			10
05	8866	X	7032	-0-	-1834	-0-	120	1 6 9	6906	3	Y	5					15
06	8580	X	5024	-0-	-3556	-0-	83	1 6 9	4935	3	Y	5					20
07	9145	X	5733	-0-	-3412	-0-	114	1 9 9	5610	3	Y	8					28
08	9145	X	6710	-0-	-2435	-0-	148	1 7 9	6555	3	Y	6	24	1			10
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4367	-0-	-2203	-0-	53	1 24 9	4290	3	N	22	48	1	1	8	15
05	6355	X	4729	-0-	-1626	-0-	81	1 15 9	4633	3	N	14	1	8			28
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	78	1 19 9	4626	3	N	17	2	8			43
07	5146	X	4944	-0-	-202	-0-	98	1 3 9	4843	3	N	3	1	8			45
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	108	1 7 9	4787	3	N	6	1	8			50
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					50

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	4367	-0-	-2923	-0-	53	1 7 9	4307	3	Y	6					17
05	7254	X	5031	-0-	-2223	-0-	86	1	4945	3	Y	-0-					17
06	6630	X	5681	-0-	-949	-0-	94	1 6 9	5581	3	Y	5					22
07	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	118	1 4 9	5833	3	Y	4					26
08	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	91	1	4053	3	Y	-0-					26
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5655	-0-	-1005	-0-	69	1	5578	3	Y	7	18	1	4	8	2
							8	9									
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	106	1	6074	3	Y	8	6	8			4
							9	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	102	1	6006	3	Y	6	4	8			6
							7	9									
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	123	1	6057	3	Y	6	2	8			10
							7	9									
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	129	1	5753	3	Y	4	10	1	1	8	3
							4	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	10676	-0-	-1054	-0-	130	1	10539	3	Y	6	26	1			25
							7	9									
05	11842	X	10911	-0-	-931	-0-	187	1	10718	3	Y	5					30
							6	9									
06	11220	X	10361	-0-	-859	-0-	172	1	10176	3	Y	12					42
							13	9									
07	11377	X	10130	-0-	-1247	-0-	202	1	9920	3	Y	7	19	1			30
							8	9									
08	11160	X	10294	-0-	-866	-0-	227	1	10065	3	Y	2					32
							2	9									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					32

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11991	X	10	-0-	-11981	-0-	6	3	4	9	Y	4	1	8			8
05	1891	X	157	-0-	-1734	-0-	3	1	153	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	1830	X	13	-0-	-1817	-0-	11	3	2	9	Y	2	1	8			9
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8			9
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8			9
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6018	-0-	-372	-0-	73	1	5930	3	Y	14	96	1	2	8	13
							15	9									
05	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	102	1	5867	3	Y	8	1	8			20
							9	9									
06	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	96	1	5665	3	Y	15	2	8			33
							17	9									
07	6324	X	5817	-0-	-507	-0-	116	1	5692	3	Y	8	1	8			40
							9	9									
08	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	130	1	5770	3	Y	6	1	8			45
							7	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9554	-0-	-916	-0-	117	1 4 9	9433	3	Y	4	36	1	1	8	12
05	9920	X	9562	-0-	-358	-0-	163	1 8 9	9391	3	Y	7	2	8			17
06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	8750	3	Y	1	1	8			17
07	9331	X	8825	-0-	-506	-0-	176	1 3 9	8646	3	Y	3	1	8			19
08	9858	X	8545	-0-	-1313	-0-	188	1 11 9	8346	3	Y	10	1	8			28
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					28

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	10448	-0-	-1372	-0-	127	1 8 9	10313	3	Y	7	24	1	1	8	23
05	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	191	1 7 9	10973	3	Y	6	1	8			28
06	11640	X	10389	-0-	-1251	-0-	173	1 17 9	10199	3	Y	15	3	8			40
07	11904	X	10412	-0-	-1492	-0-	207	1 10 9	10195	3	Y	9	18	1	1	8	30
08	11191	X	10245	-0-	-946	-0-	225	1 2 9	10018	3	Y	2	1	8			31
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	866	1 6 9	9857	3	N	5	75	1	1	8	30
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	1221	1 37 9	10075	3	N	34	1	8			63
06	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1078	1 45 9	13024	3	N	41	2	8			102
07	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	814	1 8 9	15683	3	N	7	1	8			108
*08	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1011	1 2 9	15306	3	N	2					110
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					110

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
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	87	1	7036	3	Y	-0-					13
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	7476	3	Y	1	1	8			13
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	6863	3	Y	4					17
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	151	1	7410	3	Y	-0-					17
08	7347	X	7068	-0-	-279	-0-	156	1	6912	3	Y	-0-					17
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	1522	1 15 9	6839	3	Y	14	12	1	1	8	9
05	7719	X	7680	-0-	-39	-0-	836	1 34 9	6810	3	Y	31	1	8			39
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1172	1 7 9	7739	3	Y	6	1	8			44
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	1009	1 19 9	7570	3	Y	17	47	1	1	8	13
08	8649	X	8160	-0-	-489	-0-	818	1 12 9	7330	3	Y	11	1	8			23
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	17100	X	16283	-0-	-817	-0-	199	1 3 9	16081	3	Y	3					27
05	17019	X	16115	-0-	-904	-0-	276	1 7 9	15832	3	Y	6	10	1	3	8	20
06	15930	X	15074	-0-	-856	-0-	251	1 3 9	14820	3	Y	3					23
07	17546	X	14880	-0-	-2666	-0-	296	1 4 9	14580	3	Y	4					27
08	17546	X	14647	-0-	-2899	-0-	322	1 14 9	14311	3	Y	13	14	1	6	8	20
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	17224	-0-	-1856	-0-	210	1 17 9	16997	3	Y	15					91
05	19158	X	17599	-0-	-1559	-0-	301	1 23 9	17275	3	Y	21	38	1			74
06	18060	X	16678	-0-	-1382	-0-	277	1 20 9	16381	3	Y	18					92
07	17949	X	17028	-0-	-921	-0-	339	1 18 9	16671	3	Y	16					108
08	17949	X	17109	-0-	-840	-0-	376	1 19 9	16714	3	Y	17	50	1			75
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					75

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6597	-0-	-1203	-0-	81	1 1 9	6515	3	Y	1					6
05	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	131	1 3 9	7525	3	Y	3					9
06	7170	X	6326	-0-	-844	-0-	105	1 4 9	6217	3	Y	4					13
07	7347	X	5210	-0-	-2137	-0-	104	1 1 9	5105	3	Y	1					14
*08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	6965	3	Y	2					16
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	11370	-0-	-1590	-0-	139	1	11230	3	N	1	1	8			100
							1	9									
05	13082	X	11338	-0-	-1744	-0-	194	1	11134	3	N	9	1	8			108
							10	9									
06	12330	X	11575	-0-	-755	-0-	192	1	11379	3	N	4	94	1	2	8	16
							4	9									
07	11997	X	11620	-0-	-377	-0-	231	1	11381	3	N	7	1	8			22
							8	9									
*08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	263	1	11666	3	N	8					30
							9	9									
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					30

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4612	-0-	-848	-0-	56	1	4544	3	N	11	27	1	1	8	15
							12	9									
05	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	84	1	4801	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	77	1	4571	3	N	8	1	8			27
							9	9									
07	5456	X	5055	-0-	-401	-0-	101	1	4950	3	N	4	1	8			30
							4	9									
08	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	110	1	4885	3	N	5	2	8			33
							6	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					33

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4267	3	79	9	N	72	48	1	1	8	23
05	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	3818	3	7	9	N	6	1	8			28
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	650	1	3764	3	N	15	1	8			42
							17	9									
07	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	608	1	3394	3	N	15	27	1	1	8	29
							17	9									
*08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	578	1	3982	3	N	8					37
							9	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					37

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	6688	-0-	-1712	-0-	78	1	6579	3	N	28	1	8			62
							31	9									
05	8680	X	6521	-0-	-2159	-0-	135	1	6361	3	N	23	69	1	1	8	15
							25	9									
06	8100	X	7248	-0-	-852	-0-	233	1	6987	3	N	25	2	8			38
							28	9									
07	7843	X	7564	-0-	-279	-0-	390	1	7141	3	N	30	1	8			67
							33	9									
*08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	318	1	7152	3	N	26	1	8			92
							29	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					92

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
04	14520	X	12620	-0-	-1900	-0-	154	1 2 9	12464	3	Y	2	2	8			28
05	15004	X	12808	-0-	-2196	-0-	219	1 3 9	12586	3	Y	3	3	8			28
06	13980	X	9906	-0-	-4074	-0-	165	1 6 9	9735	3	Y	5	1	8			32
07	13578	X	12128	-0-	-1450	-0-	241	1 1 9	11886	3	Y	1	1	8			32
08	13454	X	12100	-0-	-1354	-0-	266	1 2 9	11832	3	Y	2	2	8			32
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	13620	X	11681	-0-	-1939	-0-	142	1 23 9	11516	3	Y	21	10	1			33
05	13020	X	12152	-0-	-868	-0-	208	1 17 9	11927	3	Y	15	30	1			18
06	12240	X	11421	-0-	-819	-0-	190	1 9 9	11222	3	Y	8					26
07	12493	X	11409	-0-	-1084	-0-	227	1 11 9	11171	3	Y	10	27	1			9
08	12059	X	11345	-0-	-714	-0-	250	1 8 9	11087	3	Y	7					16
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	6690	X	6145	-0-	-545	-0-	75	1	6070	3	N	-0-					18
05	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	107	1	6149	3	N	-0-					18
06	6630	X	6025	-0-	-605	-0-	100	1	5925	3	N	-0-					18
07	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	123	1	6038	3	N	-0-					18
08	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	134	1	5955	3	N	-0-					18
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					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
04	9540	X	8443	-0-	-1097	-0-	467	1	7976	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	9858	X	8497	-0-	-1361	-0-	583	1	7914	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	253	1 3 9	8277	3	Y	3					3
07	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	280	1 8 9	8804	3	Y	7					10
*08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	306	1	8504	3	Y	-0-					10
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	7530	X	5077	-0-	-2453	-0-	62	1 10 9	5005	3	Y	9	8	1	3	8	13
05	7595	X	6192	-0-	-1403	-0-	106	1 18 9	6068	3	Y	16	8	1	3	8	18
06	7110	X	6029	-0-	-1081	-0-	100	1 7 9	5922	3	Y	6	5	8			19
07	7347	X	6037	-0-	-1310	-0-	120	1 4 9	5913	3	Y	4	2	8			21
08	6603	X	5988	-0-	-615	-0-	132	1 6 9	5850	3	Y	5	1	8			25
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	7090	-0-	-3260	-0-	87	1	7003	3	Y	-0-					7
05	9765	X	7180	-0-	-2585	-0-	123	1	7053	3	Y	4					11
							4	9									
06	8280	X	7145	-0-	-1135	-0-	119	1	7020	3	Y	5					16
							6	9									
07	7998	X	6273	-0-	-1725	-0-	125	1	6146	3	Y	2					18
							2	9									
08	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	136	1	6056	3	Y	3					21
							3	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	94	1	1617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	162	1	2197	3	Y	7					7
							8	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	3	Y	1					8
							1	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	3	Y	-0-					8
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					8
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	18120	X	106	-0-	-18014	-0-	1	1	105	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	17174	X	5123	-0-	-12051	-0-	87	1	5021	3	Y	14	4	1	3	8	7
							15	9									
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	258	1	15239	3	Y	122	109	1	2	8	18
							134	9									
07	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	303	1	14911	3	Y	49	54	1	1	8	12
							54	9									
*08	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	320	1	14241	3	Y	28					40
							31	9									
09	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	129	1	10850	3	N	19	91	1	2	8	23
							21	9									
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	217	1	10246	3	N	19	2	8			40
							21	9									
06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	385	1	11565	3	N	16	3	8			53
							18	9									
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	622	1	11410	3	N	6	1	8			58
							7	9									
*08	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	494	1	11130	3	N	-0-					58
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	56 74	1 9	4556	3	N	67	76	1	1	8	18
05	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	81 12	1 9	4646	3	N	11	2	8			27
06	4770	X	4151	-0-	-619	-0-	69 13	1 9	4069	3	N	12	1	8			38
07	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	84 1	1 9	4158	3	N	1	1	8			38
08	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	102 23	1 9	4538	3	N	21	45	1			14
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					14

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4206	-0-	-714	-0-	561 292	1 9	3353	3	Y	265	322	1	2	8	146
05	5735	X	3340	-0-	-2395	-0-	511 212	1 9	2617	3	Y	193	180	1	2	8	157
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	2274 186	1 9	3975	3	Y	169	134	1	1	8	191
07	5735	X	4968	-0-	-767	-0-	539 277	1 9	4152	3	Y	252	236	1	1	8	206
08	5301	X	4308	-0-	-993	-0-	431 253	1 9	3624	3	Y	230	226	1			210
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					210

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	12218	-0-	-922	-0-	149 22	1 9	12047	3	Y	20	8	1	1	8	34
05	13392	X	12506	-0-	-886	-0-	214 20	1 9	12272	3	Y	18	28	1	2	8	22
06	12600	X	11796	-0-	-804	-0-	196 14	1 9	11586	3	Y	13	1	8			34
07	12772	X	12020	-0-	-752	-0-	239 24	1 9	11757	3	Y	22	36	1	1	8	19
08	12617	X	11819	-0-	-798	-0-	260 10	1 9	11549	3	Y	9	1	8			27
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					27

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	8315	-0-	-1885	-0-	101 2	1 9	8212	3	N	2	1	8			18
05	10540	X	8013	-0-	-2527	-0-	137 7	1 9	7869	3	N	6	1	8			23
06	9780	X	7941	-0-	-1839	-0-	132 8	1 9	7801	3	N	7	2	8			28
07	9269	X	8324	-0-	-945	-0-	166 1	1 9	8157	3	N	1	1	8			28
08	8587	X	7716	-0-	-871	-0-	170 3	1 9	7543	3	N	3	3	8			28
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					28

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	61	1	4901	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	88	1	5052	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4700	-0-	-490	-0-	78	1	4619	3	Y	3					3
							3	9									
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	99	1	4878	3	Y	4					7
							4	9									
08	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	107	1	4743	3	Y	2					9
							2	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7944	-0-	-936	-0-	97	1	7834	3	Y	12	18	1			14
							13	9									
05	9021	X	8018	-0-	-1003	-0-	137	1	7877	3	Y	4					18
							4	9									
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	148	1	8746	3	Y	3					21
							3	9									
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	221	1	10872	3	Y	1					22
							1	9									
*08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	224	1	9951	3	Y	1					23
							1	9									
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	5190	X	3404	-0-	-1786	-0-	41	1	3341	3	Y	20	2	8			37
							22	9									
05	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	72	1	4118	3	Y	19	37	1	2	8	17
							21	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	66	1	3879	3	Y	8	1	8			24
							9	9									
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	83	1	4067	3	Y	3	2	8			25
							3	9									
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	90	1	4016	3	Y	9					34
							10	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	9180	X	7978	-0-	-1202	-0-	97	1	7880	3	Y	1					1
							1	9									
05	9393	X	7219	-0-	-2174	-0-	123	1	7094	3	Y	2					3
							2	9									
06	8430	X	6393	-0-	-2037	-0-	106	1	6284	3	Y	3					6
							3	9									
07	8711	X	7018	-0-	-1693	-0-	140	1	6877	3	Y	1					7
							1	9									
08	8246	X	6287	-0-	-1959	-0-	138	1	6148	3	Y	1					8
							1	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	26	1	2110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	3718	-0-	618	618	63	1	3645	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	3000	N	3663	-0-	663	1281	61	1	3596	3	Y	5					5
							6	9									
07	3100	N	5302	-0-	2202	3483	106	1	5194	3	Y	2					7
							2	9									
*08	3100	N	5145	-0-	2045	5528	113	1	5029	3	Y	3					10
							3	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	5108					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11155	-0-	-1295	-0-	136	1	11019	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	12865	X	11233	-0-	-1632	-0-	192	1	11041	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	10890	-0-	-330	-0-	181	1	10709	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10600	-0-	-715	-0-	211	1	10387	3	Y	2					2
							2	9									
08	11532	X	10281	-0-	-1251	-0-	226	1	10055	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	110	1	8911	3	N	17	2	8			95
							19	9									
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	145	1	8353	3	N	68	160	1	3	8	-0-
							75	9									
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	133	1	7873	3	N	22	2	8			20
							24	9									
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	153	1	7548	3	N	85	103	1	2	8	-0-
							94	9									
08	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	162	1	7208	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8670	-0-	-1560	-0-	106	1	8543	3	Y	19	24	1			20
							21	9									
05	10447	X	8535	-0-	-1912	-0-	146	1	8382	3	Y	6					26
							7	9									
06	10110	X	7512	-0-	-2598	-0-	125	1	7383	3	Y	4					30
							4	9									
07	9300	X	8586	-0-	-714	-0-	171	1	8412	3	Y	3					33
							3	9									
08	9052	X	7920	-0-	-1132	-0-	174	1	7745	3	Y	1					34
							1	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	65	1	5266	3	Y	30	117	1	3	8	41
							33	9									
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	97	1	5551	3	Y	30	26	1	2	8	43
							33	9									
06	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	44	1	2575	3	Y	7	28	1	2	8	20
							8	9									
07	3875	X	2139	-0-	-1736	-0-	43	1	2095	3	Y	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									
08	5549	X	2507	-0-	-3042	-0-	55	1	2451	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8850	X	7230	-0-	-1620	-0-	88	1	7133	3	N	8	1	8			52
							9	9									
05	9145	X	7382	-0-	-1763	-0-	126	1	7253	3	N	3	2	8			53
							3	9									
06	8850	X	6575	-0-	-2275	-0-	109	1	6462	3	N	4	2	8			55
							4	9									
07	7471	X	6766	-0-	-705	-0-	135	1	6630	3	N	1	1	8			55
							1	9									
08	7471	X	6646	-0-	-825	-0-	146	1	6496	3	N	4	1	8			58
							4	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					58

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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	49	1	3953	3	Y	104	57	1	8	8	73
							114	9									
05	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	52	1	2963	3	Y	-0-	73	1			-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	63	1	3706	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3416	-0-	-2195	-0-	68	1	3348	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	3245	-0-	-2366	-0-	71	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7410	X	6727	-0-	-683	-0-	81	1	6585	3	Y	55	41	1	4	8	54
							61	9									
05	7657	X	6198	-0-	-1459	-0-	106	1	6064	3	Y	25	20	1			59
							28	9									
06	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	98	1	5788	3	Y	13	43	1			29
							14	9									
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	139	1	6842	3	Y	2					31
							2	9									
*08	6944	X	6915	-0-	-29	-0-	152	1	6762	3	Y	1	29	1			3
							1	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	66	1	5325	3	Y	3	3	8			25
							3	9									
05	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	87	1	5011	3	Y	11	6	8			30
							12	9									
06	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	86	1	5085	3	Y	14	17	1	5	8	22
							15	9									
07	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	100	1	4940	3	Y	8	3	8			27
							9	9									
08	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	112	1	4955	3	Y	2	13	1	1	8	15
							2	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	171	1	13818	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	15221	X	13324	-0-	-1897	-0-	228	1	13094	3	Y	2					2
							2	9									
06	14730	X	12033	-0-	-2697	-0-	200	1	11831	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	15221	X	10313	-0-	-4908	-0-	205	1	10108	3	Y	-0-					2
08	15221	X	8932	-0-	-6289	-0-	197	1	8735	3	Y	-0-					2
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	36	1	2947	3	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
05	3503	X	2638	-0-	-865	-0-	45	1	2572	3	Y	19	8	1	11	8	4
							21	9									
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	44	1	2606	3	Y	8	7	1	4	8	1
							9	9									
07	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	44	1	2187	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
08	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	56	1	2494	3	Y	3	5	1	1	8	3
							3	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	400	3	Y	-0-					38
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	12222	-0-	-6468	-0-	149	1	12071	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
05	18011	X	12542	-0-	-5469	-0-	214	1	12322	3	Y	5					10
							6	9									
06	15870	X	7161	-0-	-8709	-0-	119	1	7035	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
07	16306	X	4092	-0-	-12214	-0-	81	1	4011	3	Y	-0-					10
08	12617	X	7337	-0-	-5280	-0-	161	1	7176	3	Y	-0-					10
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	556	-0-	-914	-0-	5 128	1 9	423	3	Y	116	205	1	1	8	41
05	1426	N	644	-0-	-782	-0-	8 157	1 9	479	3	Y	143	78	1	1	8	105
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6 133	1 9	329	3	Y	121	194	1	1	8	31
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	1361	3	Y	32	50	1	2	8	11
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1200	3	Y	11	1	8			21
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	147 13	1 9	11882	3	Y	12	71	1	6	8	33
05	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	203 21	1 9	11641	3	Y	19	5	8			47
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	192 8	1 9	11381	3	Y	7	46	1	2	8	6
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	223 10	1 9	10981	3	Y	9	2	8			13
*08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	248 8	1 9	11029	3	Y	7	1	8			19
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7869	-0-	-1221	-0-	96 45	1 9	7728	3	N	41	73	1	1	8	30
05	9393	X	7782	-0-	-1611	-0-	132 44	1 9	7606	3	N	40	23	1	2	8	45
06	9090	X	6320	-0-	-2770	-0-	105 33	1 9	6182	3	N	30	2	8			73
07	7936	X	7522	-0-	-414	-0-	150 3	1 9	7369	3	N	3	1	8			75
08	8122	X	7183	-0-	-939	-0-	158	1	7025	3	N	-0-					75
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					75

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8989	-0-	-311	-0-	110	1	8879	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	5571	-0-	-4039	-0-	95	1	5476	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	3507	-0-	-5793	-0-	58	1	3449	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	3614	-0-	-5996	-0-	72	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	3768	-0-	-5842	-0-	83	1	3685	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	32 2	1 9	2582	3	Y	2	23	1	2	8	-0-
05	2666	X	1938	-0-	-728	-0-	33 1	1 9	1904	3	Y	1	1	8			-0-
06	2190	X	1073	-0-	-1117	-0-	18 1	1 9	1054	3	Y	1	1	8			-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	1842	3	Y	5	1	8			4
08	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	44 12	1 9	1947	3	Y	11					15
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2486	-0-	-1114	-0-	22	1	2464	3	Y	-0-					75
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	166	1	2667	3	Y	42					117
							46	9									
06	3600	X	2554	-0-	-1046	-0-	2543	3	11	9	Y	10	65	1	9	8	53
07	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3076	3			Y	-0-					53
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	29	1	3039	3	Y	-0-					53
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					53

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	45	1	3648	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	59	1	3397	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	57	1	3390	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	68	1	3335	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	68	1	3007	3	Y	-0-					15
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					15

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	101	1	8142	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	9176	X	8281	-0-	-895	-0-	142	1	8138	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	8640	X	7260	-0-	-1380	-0-	121	1	7128	3	Y	10	8	1	3	8	3
							11	9									
07	8804	X	7944	-0-	-860	-0-	158	1	7778	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
08	8649	X	7553	-0-	-1096	-0-	166	1	7381	3	Y	5					14
							6	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	4					5
							4	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	43	1	3510	3	N	-0-					45
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	64	1	3695	3	N	29	1	8			73
							32	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	61	1	3624	3	N	2	59	1	2	8	14
							2	9									
07	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	75	1	3682	3	N	1	1	8			14
							1	9									
08	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	79	1	3494	3	N	2	1	8			15
							2	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	20	1	1620	3	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	23	1	1293	3	N	5	58	1			19
							6	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	20	1	1177	3	N	1	1	8			19
							1	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	33	1	1629	3	N	1	1	8			19
							1	9									
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	3	N	-0-					19
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					19

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

04	7470	X	6100	-0-	-1370	-0-	74	1	6024	3	N	2	71	1	1	8	23
							2	9									
05	7533	X	5894	-0-	-1639	-0-	101	1	5792	3	N	1	1	8			23
							1	9									
06	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	94	1	5573	3	N	2	2	8			23
							2	9									
07	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	117	1	5782	3	N	1	1	8			23
							1	9									
08	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	134	1	5957	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					23

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

04	4050	X	3057	-0-	-993	-0-	37	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	55	1	3161	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	39	1	2293	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2806	-0-	-790	-0-	56	1	2750	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	72	1	3209	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

04	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	876	1	2419	3	Y	56	61	1			26
							62	9									
05	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	1090	1	1769	3	Y	6					32
							7	9									
06	3600	X	2928	-0-	-672	-0-	1153	1	1719	3	Y	51	40	1			43
							56	9									
07	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	1213	1	1729	3	Y	43	54	1			32
							47	9									
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	918	1	2199	3	Y	37	33	1			36
							41	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6090	-0-	-480	-0-	74	1	6013	3	Y	3	7	1			10
							3	9									
05	6572	X	6220	-0-	-352	-0-	106	1	6113	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
06	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	101	1	5949	3	Y	1					8
							1	9									
07	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	124	1	6122	3	Y	2					10
							2	9									
08	6355	X	6171	-0-	-184	-0-	136	1	6034	3	Y	1					11
							1	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					11

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	14	1	1136	3	N	39	64	1	1	8	50
							43	9									
05	2914	N	1354	-0-	-1560	-0-	22	1	1289	3	N	39	2	8			87
							43	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	32	1	1874	3	N	42	1	8			128
							46	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	37	1	1810	3	N	10	84	1	1	8	53
							11	9									
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	45	1	1978	3	N	9					62
							10	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					62

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
04	10920	X	9980	-0-	-940	-0-	122	1	9850	3	Y	7	48	1	3	8	6
							8	9									
05	11284	X	10145	-0-	-1139	-0-	173	1	9965	3	Y	6	2	8			10
							7	9									
06	10650	X	9975	-0-	-675	-0-	166	1	9803	3	Y	5	4	8			11
							6	9									
07	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	220	1	10818	3	Y	5	2	8			14
							6	9									
*08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	231	1	10277	3	Y	2					16
							2	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					16

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4403	-0-	-907	-0-	54	1	4337	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
05	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	81	1	4677	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	76	1	4487	3	Y	7					14
							8	9									
07	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	93	1	4559	3	Y	9					23
							10	9									
08	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	101	1	4475	3	Y	-0-					23
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2660	-0-	-730	-0-	32	1	2615	3	Y	12	10	1	2	8	8
							13	9									
05	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	28	1	1637	3	Y	6	6	1	1	8	7
							7	9									
06	2850	X	1781	-0-	-1069	-0-	30	1	1750	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
07	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	42	1	2069	3	Y	1					5
							1	9									
08	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	10	1	790	3	N	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	6	1	352	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	18	1	908	3	N	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	5970	X	5121	-0-	-849	-0-	62	1	5044	3	N	14	1	8			40
							15	9									
05	5952	X	5158	-0-	-794	-0-	88	1	5061	3	N	8	1	8			47
							9	9									
06	5550	X	4910	-0-	-640	-0-	82	1	4826	3	N	2	1	8			48
							2	9									
07	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	100	1	4926	3	N	5	1	8			52
							6	9									
08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	107	1	4777	3	N	-0-					52
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					52

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
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	32	1	2629	3	Y	75	66	1			85
							83	9									
05	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	42	1	2407	3	Y	55	102	1			38
							61	9									
06	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	36	1	2116	3	Y	29	52	1			15
							32	9									
07	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	46	1	2256	3	Y	18					33
							20	9									
08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	48	1	2136	3	Y	19					52
							21	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5149	-0-	-191	-0-	62	1	5055	3	N	29	129	1	4	8	44
							32	9									
05	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	87	1	5016	3	N	38	2	8			80
							42	9									
06	5220	X	4744	-0-	-476	-0-	78	1	4637	3	N	26	27	1	2	8	77
							29	9									
07	5549	X	4788	-0-	-761	-0-	95	1	4690	3	N	3	38	1	1	8	41
							3	9									
08	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	114	1	5082	3	N	7	1	8			47
							8	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					47

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
04	6210	X	5343	-0-	-867	-0-	48	1	5292	3	Y	3	165	1	3	8	-0-
							3	9									
05	6417	X	5213	-0-	-1204	-0-	306	1	4906	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6060	X	5436	-0-	-624	-0-	5434	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	6107	X	5514	-0-	-593	-0-	5513	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	47	1	5004	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	16520	-0-	-520	-0-	201	1	16284	3	Y	32	29	1	1	8	18
							35	9									
05	17608	X	16619	-0-	-989	-0-	283	1	16282	3	Y	49	36	1	3	8	28
							54	9									
06	17040	X	7493	-0-	-9547	-0-	124	1	7338	3	Y	28	33	1	2	8	21
							31	9									
07	17453	X	6129	-0-	-11324	-0-	122	1	6004	3	Y	3	21	1	3	8	-0-
							3	9									
08	17205	X	11468	-0-	-5737	-0-	251	1	11172	3	Y	41	29	1			12
							45	9									
09	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					12

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	47	1	3763	3	Y	-0-					51
05	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	66	1	3795	3	Y	6					57
							7	9									
06	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	61	1	3581	3	Y	-0-					57
07	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	76	1	3754	3	Y	5	37	1			25
							6	9									
08	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	87	1	3877	3	Y	2					27
							2	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21630	X	16692	-0-	-4938	-0-	1223	1	15397	3	N	65	43	1	1	8	73
							72	9									
05	17081	X	15976	-0-	-1105	-0-	1447	1	14518	3	N	10	67	1	1	8	15
							11	9									
06	16530	X	13435	-0-	-3095	-0-	1057	1	12377	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	16740	X	16339	-0-	-401	-0-	1457	1	14881	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	17236	X	15516	-0-	-1720	-0-	1345	1	14164	3	N	6	1	8			20
							7	9									
09	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT					20

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590	X	19322	-0-	-3268	-0-	236	1	19086	3	Y	-0-					-0-
05	23343	X	19451	-0-	-3892	-0-	333	1	19111	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	22590	X	18151	-0-	-4439	-0-	301	1	17783	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
07	21793	X	17774	-0-	-4019	-0-	353	1	17380	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
08	20801	X	17411	-0-	-3390	-0-	383	1	17007	3	Y	19					27
							21	9									
09	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	93	1	7537	3	Y	7	7	8			18
							8	9									
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	137	1	7845	3	Y	5	18	1	5	8	-0-
							6	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	128	1	7597	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	140	1	6905	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
*08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	153	1	6800	3	Y	-0-					3
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	8096	-0-	-1804	-0-	99	1	7979	3	Y	16	8	8			19
							18	9									
05	9920	X	7004	-0-	-2916	-0-	119	1	6866	3	Y	17	15	1	8	8	13
							19	9									
06	9420	X	7498	-0-	-1922	-0-	124	1	7351	3	Y	21	5	1	5	8	24
							23	9									
07	9548	X	7526	-0-	-2022	-0-	149	1	7357	3	Y	18	17	1	5	8	20
							20	9									
08	9207	X	7379	-0-	-1828	-0-	162	1	7196	3	Y	19	1	8			38
							21	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	21	1	1667	3	Y	10	9	1	1	8	3
							11	9									
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	27	1	1553	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	35	1	1709	3	Y	4					4
							4	9									
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	116	1	9398	3	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	173	1	9934	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	156	1	9249	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	203	1	9987	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9951	X	9824	-0-	-127	-0-	216	1	9607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	64	1	5181	3	Y	7	55	1			12
							8	9									
05	5859	X	5186	-0-	-673	-0-	89	1	5091	3	Y	5					17
							6	9									
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	95	1	5633	3	Y	8					25
							9	9									
07	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	90	1	4449	3	Y	-0-					25
08	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	104	1	4602	3	Y	1					26
							1	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	110	1	8864	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	150	1	8611	3	Y	14					18
							15	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	144	1	8511	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	8897	X	8483	-0-	-414	-0-	169	1	8306	3	Y	7					7
							8	9									
08	9114	X	8279	-0-	-835	-0-	182	1	8090	3	Y	6					13
							7	9									
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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
04	7470	X	5558	-0-	-1912	-0-	67 32	1 9	5459	3	Y	29	94	1	8	8	36
05	7254	X	6788	-0-	-466	-0-	116 31	1 9	6641	3	Y	28	32	1	14	8	18
06	7020	X	6339	-0-	-681	-0-	105 11	1 9	6223	3	Y	10	17	1	3	8	8
07	7099	X	6524	-0-	-575	-0-	130 2	1 9	6392	3	Y	2	2	8			8
*08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	6251	3	Y	2	8	1	2	8	-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11340	-0-	-1110	-0-	138 26	1 9	11176	3	Y	24	19	1	4	8	11
05	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	198 23	1 9	11352	3	Y	21	14	1	8	8	10
06	11850	X	10968	-0-	-882	-0-	182 3	1 9	10783	3	Y	3	3	8			10
07	12059	X	11098	-0-	-961	-0-	221 2	1 9	10875	3	Y	2	2	8			10
08	11842	X	10861	-0-	-981	-0-	239 4	1 9	10618	3	Y	4	4	8			10
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4770	X	3218	-0-	-1552	-0-	39 1	1 9	3178	3	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	64 1	1 9	3672	3	N	1	1	8			-0-
06	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	59 1	1 9	3517	3	N	1	1	8			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	3464	3	N	1	1	8			-0-
*08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	3707	3	N	1	1	8			-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	107 18	1 9	8680	3	Y	16					60
05	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	168 7	1 9	9656	3	Y	6	27	1			39
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	10010	3	Y	2					41
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	9533	3	Y	1					42
*08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	200	1	8901	3	Y	-0-					42
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	60 39	1 9	4877	3	Y	35	3	8			93
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	90 9	1 9	5190	3	Y	8	86	1	1	8	14
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	5172	3	Y	11	1	8			24
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	5064	3	Y	3	2	8			25
08	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	111	1	4914	3	Y	-0-					25
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	5850	X	4435	-0-	-1415	-0-	54 46	1 9	4335	3	Y	42	36	1			34
05	6045	X	4045	-0-	-2000	-0-	69	1	3976	3	Y	-0-	28	1			6
06	5850	X	3850	-0-	-2000	-0-	64	1	3786	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	85 14	1 9	4175	3	Y	13					13
08	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	92 15	1 9	4089	3	Y	14					27
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	5700	X	5379	-0-	-321	-0-	66	1	5313	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	5890	X	5500	-0-	-390	-0-	94	1	5406	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4687	-0-	-1013	-0-	78 2	1 9	4607	3	Y	2	1	8			1
07	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	107 7	1 9	5250	3	Y	6					7
08	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	104 2	1 9	4605	3	Y	2					9
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	11204	-0-	-3916	-0-	7 7	1 9	11190	3	Y	6	18	1			5
05	15128	X	12488	-0-	-2640	-0-	8 3	1 9	12477	3	Y	3					8
06	14160	X	11787	-0-	-2373	-0-	14	1	11773	3	Y	-0-					8
07	14291	X	11890	-0-	-2401	-0-	25 1	1 9	11864	3	Y	1					9
08	12989	X	11703	-0-	-1286	-0-	28	1	11675	3	Y	-0-					9
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10892	-0-	-1648	-0-	133	1	10746	3	Y	12	54	1	1	8	35
							13	9									
05	12679	X	10484	-0-	-2195	-0-	179	1	10304	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
06	11910	X	10104	-0-	-1806	-0-	168	1	9934	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	12090	X	10379	-0-	-1711	-0-	207	1	10171	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
08	11904	X	10159	-0-	-1745	-0-	224	1	9934	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					35

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	56	1	4559	3	Y	92	91	1			21
							101	9									
05	5270	X	4608	-0-	-662	-0-	79	1	4528	3	Y	1					22
							1	9									
06	5100	X	4164	-0-	-936	-0-	69	1	4077	3	Y	16					38
							18	9									
07	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	86	1	4259	3	Y	-0-	22	1			16
08	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	90	1	4009	3	Y	11					27
							12	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					27

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3486	-0-	-1854	-0-	32	1	3453	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
05	5518	X	4358	-0-	-1160	-0-	255	1	4102	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
06	4770	X	4137	-0-	-633	-0-	4136	3	1	9	Y	1	1	8			72
07	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	3849	3	1	9	Y	1	1	8			72
08	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	35	1	3677	3	Y	2	2	8			72
							2	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					72

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	7490	-0-	-3130	-0-	91	1	7399	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	6955	-0-	-3430	-0-	119	1	6836	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	5476	-0-	-3794	-0-	91	1	5385	3	Y	-0-					-0-
07	9083	X	5265	-0-	-3818	-0-	105	1	5160	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	4078	-0-	-3858	-0-	90	1	3988	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11180	-0-	-2020	-0-	101	1	11078	3	N	1	1	8			87
							1	9									
05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	699	1	11215	3	N	45	118	1	1	8	13
							50	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10692	3	1	9	N	1	1	8			13
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			13
08	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	93	1	9842	3	N	-0-					13
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1	1	1004	3	N	7					95
							8	9									
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1	1	1147	3	N	-0-					95
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1	1	842	3	N	-0-					95
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	N	5					100
							6	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-					100
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					100

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8325	-0-	-1155	-0-	102	1	8217	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	9579	X	8865	-0-	-714	-0-	152	1	8711	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
06	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	136	1	8048	3	Y	1					7
							1	9									
07	9114	X	8192	-0-	-922	-0-	163	1	8029	3	Y	-0-					7
08	8618	X	7720	-0-	-898	-0-	170	1	7550	3	Y	-0-					7
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	11460	X	10050	-0-	-1410	-0-	123	1	9923	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
05	11532	X	10154	-0-	-1378	-0-	174	1	9974	3	Y	5					8
							6	9									
06	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	188	1	11104	3	Y	1					9
							1	9									
07	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	357	1	17589	3	Y	1					10
							1	9									
*08	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	418	1	18553	3	Y	-0-					10
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					10

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4995	-0-	-915	-0-	61	1	4932	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6014	X	5275	-0-	-739	-0-	90	1	5185	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	81	1	4809	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	109	1	5345	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	118	1	5253	3	Y	2					2
							2	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	83	1	6701	3	Y	41	32	1	2	8	28
							45	9									
05	7223	X	6080	-0-	-1143	-0-	103	1	5931	3	Y	42	2	8			68
							46	9									
06	6810	X	5631	-0-	-1179	-0-	93	1	5509	3	Y	26	63	1	1	8	30
							29	9									
07	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	123	1	6074	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	134	1	5941	3	Y	15					45
							17	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7235	-0-	-1735	-0-	88	1	7135	3	Y	11	8	1	6	8	4
							12	9									
05	8866	X	6972	-0-	-1894	-0-	119	1	6842	3	Y	10	6	1	6	8	2
							11	9									
06	7740	X	6328	-0-	-1412	-0-	105	1	6213	3	Y	9	4	8			7
							10	9									
07	7998	X	7150	-0-	-848	-0-	141	1	6959	3	Y	45	12	1	3	8	37
							50	9									
08	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	154	1	6831	3	Y	2	1	8			38
							2	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	12360	X	9668	-0-	-2692	-0-	118	1	9546	3	Y	4					14
							4	9									
05	12772	X	10699	-0-	-2073	-0-	183	1	10516	3	Y	-0-					14
06	12360	X	9641	-0-	-2719	-0-	160	1	9479	3	Y	2					16
							2	9									
07	11718	X	9520	-0-	-2198	-0-	190	1	9330	3	Y	-0-					16
08	10633	X	8329	-0-	-2304	-0-	183	1	8146	3	Y	-0-					16
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	10920	X	7172	-0-	-3748	-0-	87	1	7073	3	Y	11	13	1	6	8	-0-
							12	9									
05	9176	X	7421	-0-	-1755	-0-	127	1	7282	3	Y	11	8	8			3
							12	9									
06	8370	X	7527	-0-	-843	-0-	125	1	7398	3	Y	4	3	1	3	8	1
							4	9									
07	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	157	1	7720	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
*08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	9900	X	9817	-0-	-83	-0-	120	1	9695	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
05	11873	X	9870	-0-	-2003	-0-	169	1	9693	3	Y	7					13
							8	9									
06	11490	X	9092	-0-	-2398	-0-	151	1	8938	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	11873	X	8875	-0-	-2998	-0-	177	1	8698	3	Y	-0-					9
08	10819	X	8385	-0-	-2434	-0-	185	1	8200	3	Y	-0-					9
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10585	-0-	-1115	-0-	129	1	10455	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
05	11966	X	10765	-0-	-1201	-0-	184	1	10577	3	Y	4					8
							4	9									
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	201	1	11866	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	275	1	13521	3	Y	-0-					7
*08	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	269	1	11947	3	Y	-0-					7
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	73	1	5869	3	Y	3					49
							3	9									
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	107	1	6151	3	Y	5	24	1			30
							6	9									
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	102	1	6001	3	Y	-0-					30
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	120	1	5891	3	Y	-0-					30
08	6138	X	5799	-0-	-339	-0-	128	1	5669	3	Y	2					32
							2	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	77	1	6238	3	Y	3					21
							3	9									
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	109	1	6255	3	Y	-0-	21	1			-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	105	1	6211	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	122	1	6016	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	131	1	5815	3	Y	3					3
							3	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6759	-0-	-501	-0-	83	1	6676	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	7254	X	6610	-0-	-644	-0-	113	1	6488	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	6720	X	6534	-0-	-186	-0-	109	1	6425	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	140	1	6876	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6937	-0-	-38	-0-	152	1	6776	3	Y	8					8
							9	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	7680	X	6114	-0-	-1566	-0-	74	1	6027	3	Y	12	39	1	3	8	21
							13	9									
05	7285	X	6456	-0-	-829	-0-	110	1	6338	3	Y	7	21	1	7	8	-0-
							8	9									
06	7050	X	5447	-0-	-1603	-0-	91	1	5353	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	132	1	6497	3	Y	21	2	1	2	8	17
							23	9									
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	144	1	6404	3	Y	-0-					17
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8150	-0-	-1030	-0-	99	1	8039	3	Y	11	64	1			102
							12	9									
05	9362	X	8771	-0-	-591	-0-	150	1	8618	3	Y	3	68	1			37
							3	9									
06	9060	X	8291	-0-	-769	-0-	138	1	8146	3	Y	6					43
							7	9									
07	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	168	1	8264	3	Y	6					49
							7	9									
08	9145	X	8275	-0-	-870	-0-	182	1	8092	3	Y	1					50
							1	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	36	1	2944	3	Y	12	111	1	4	8	87
							13	9									
05	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	62	1	3590	3	Y	7	2	8			92
							8	9									
06	4530	X	3804	-0-	-726	-0-	63	1	3733	3	Y	7	2	8			97
							8	9									
07	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	82	1	4058	3	Y	11	1	8			107
							12	9									
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	90	1	4021	3	Y	4					111
							4	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					111

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
04	4110	X	1688	-0-	-2422	-0-	20	1	1658	3	Y	9	49	1			37
							10	9									
05	4867	X	2881	-0-	-1986	-0-	49	1	2825	3	Y	6					43
							7	9									
06	4710	X	3127	-0-	-1583	-0-	52	1	3061	3	Y	13					56
							14	9									
07	4867	X	3233	-0-	-1634	-0-	64	1	3165	3	Y	4					60
							4	9									
08	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	65	1	2893	3	Y	1					61
							1	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7091	-0-	-259	-0-	87	1	7004	3	Y	-0-					-0-
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	131	1	7546	3	Y	-0-					-0-
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	133	1	7880	3	Y	6					6
							7	9									
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	159	1	7807	3	Y	2					8
							2	9									
*08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	169	1	7507	3	Y	9					17
							10	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	159	1	12841	3	N	2	96	1	2	8	12
							2	9									
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	214	1	12316	3	N	5	5	8			12
							6	9									
06	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	209	1	12339	3	N	2	1	8			13
							2	9									
07	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	238	1	11692	3	N	58	57	1	1	8	13
							64	9									
08	12617	X	11366	-0-	-1251	-0-	250	1	11114	3	N	2					15
							2	9									
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	12608	-0-	-1912	-0-	154	1	12431	3	Y	21	49	1			27
							23	9									
05	14570	X	12606	-0-	-1964	-0-	215	1	12366	3	Y	23	29	1			21
							25	9									
06	13650	X	11561	-0-	-2089	-0-	192	1	11369	3	Y	-0-					21
07	13733	X	11663	-0-	-2070	-0-	232	1	11431	3	Y	-0-					21
08	13330	X	11340	-0-	-1990	-0-	250	1	11090	3	Y	-0-					21
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					21

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2367	-0-	-393	-0-	29	1	2338	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	41	1	2374	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1757	-0-	-463	-0-	29	1	1728	3	Y	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	46	1	2246	3	Y	8					8
							9	9									
08	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	53	1	2366	3	Y	4					12
							4	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6300	X	4455	-0-	-1845	-0-	54	1	4390	3	Y	10	16	1	1	8	20
							11	9									
05	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	80	1	4614	3	Y	10	8	1			22
							11	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	81	1	4763	3	Y	-0-	13	1			9
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	90	1	4429	3	Y	-0-					9
08	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	93	1	4127	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	66	1	5353	3	Y	2					2
							2	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	90	1	5195	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	89	1	5290	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	102	1	5035	3	Y	1					4
							1	9									
08	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	106	1	4696	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7304	-0-	-736	-0-	89	1	7211	3	Y	4	8	1			10
							4	9									
05	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	126	1	7251	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
06	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	125	1	7382	3	Y	1					8
							1	9									
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	161	1	7946	3	Y	1					9
							1	9									
*08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	169	1	7493	3	Y	1					10
							1	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	10770	X	8334	-0-	-2436	-0-	102	1	8232	3	Y	-0-					11
05	10788	X	9585	-0-	-1203	-0-	164	1	9415	3	Y	5					16
							6	9									
06	10080	X	9259	-0-	-821	-0-	154	1	9105	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	184	1	9070	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	9007	-0-	-45	-0-	198	1	8806	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	54	1	4329	3	Y	17					38
							19	9									
05	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	77	1	4453	3	Y	13	33	1			18
							14	9									
06	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	74	1	4371	3	Y	5					23
							6	9									
07	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	89	1	4404	3	Y	2					25
							2	9									
08	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	94	1	4191	3	Y	13					38
							14	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	4440	X	3325	-0-	-1115	-0-	40	1	3254	3	Y	28	42	1	5	8	5
							31	9									
05	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	55	1	3139	3	Y	24	9	1	5	8	15
							26	9									
06	3600	X	3036	-0-	-564	-0-	48	1	2861	3	Y	115	88	1	3	8	39
							127	9									
07	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	63	1	3102	3	Y	9	2	8			46
							10	9									
08	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	72	1	3194	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2272	-0-	-608	-0-	28	1	2240	3	Y	4	4	8			9
							4	9									
05	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	37	1	2137	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	42	1	2502	3	Y	3	3	8			9
							3	9									
07	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	45	1	2203	3	Y	8	1	8			16
							9	9									
08	2480	X	2449	-0-	-31	-0-	54	1	2386	3	Y	8	1	8			23
							9	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3270	X	2317	-0-	-953	-0-	28	1	2283	3	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									
05	3038	X	1920	-0-	-1118	-0-	33	1	1880	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2460	X	1907	-0-	-553	-0-	32	1	1874	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	39	1	1910	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	52	1	2318	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	28650	X	24297	-0-	-4353	-0-	294	1	23769	3	Y	213	200	1	4	8	107
							234	9									
05	29605	X	24462	-0-	-5143	-0-	414	1	23791	3	Y	234	276	1	2	8	63
							257	9									
06	28650	X	22790	-0-	-5860	-0-	376	1	22227	3	Y	170	169	1	1	8	63
							187	9									
07	28117	X	22030	-0-	-6087	-0-	434	1	21372	3	Y	204	222	1	1	8	44
							224	9									
08	26071	X	20895	-0-	-5176	-0-	453	1	20114	3	Y	298	207	1	1	8	134
							328	9									
09	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					134

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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	17	1	100	3	Y	1	22	1			9
							1	9									
05	558	N	18	-0-	-540	-0-	1	1	4	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	302	-0-	-688	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					25
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	635	1	3248	3	Y	226	172	1	1	8	78
							249	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	936	1	1636	3	Y	99	124	1	1	8	52
							109	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	413	1	3178	3	Y	171	143	1	1	8	79
							188	9									
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	337	1	2835	3	Y	131	102	1			108
							144	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	8522	-0-	-4288	-0-	104	1	8418	3	Y	-0-					20
05	11780	X	10254	-0-	-1526	-0-	175	1	10079	3	Y	-0-					20
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	188	1	11134	3	Y	-0-					20
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	229	1	11292	3	Y	-0-					20
*08	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	251	1	11154	3	Y	-0-					20
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					20

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	8663	-0-	-1687	-0-	106	1	8557	3	N	-0-					67
05	10292	X	8694	-0-	-1598	-0-	149	1	8544	3	N	1					68
							1	9									
06	9480	X	8137	-0-	-1343	-0-	135	1	8000	3	N	2					70
							2	9									
07	9734	X	8086	-0-	-1648	-0-	161	1	7925	3	N	-0-					70
08	9145	X	7861	-0-	-1284	-0-	173	1	7688	3	N	-0-					70
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					70

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	11589	-0-	-2481	-0-	141	1	11437	3	Y	10	17	1			8
							11	9									
05	13919	X	12258	-0-	-1661	-0-	210	1	12042	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
06	12420	X	11435	-0-	-985	-0-	190	1	11243	3	Y	2					5
							2	9									
07	12214	X	10222	-0-	-1992	-0-	203	1	10010	3	Y	8					13
							9	9									
08	11966	X	9226	-0-	-2740	-0-	203	1	9019	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980	X	11451	-0-	-8529	-0-	138	1	11197	3	Y	105	107	1			61
							116	9									
05	19096	X	9970	-0-	-9126	-0-	168	1	9674	3	Y	116	141	1			36
							128	9									
06	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	261	1	15404	3	Y	85	85	1			36
							94	9									
07	15314	X	15086	-0-	-228	-0-	299	1	14720	3	Y	61	78	1			19
							67	9									
*08	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	343	1	15222	3	Y	81	58	1			42
							89	9									
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					42

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	12531	-0-	-2169	-0-	153	1	12374	3	Y	4	25	1			4
							4	9									
05	15190	X	12672	-0-	-2518	-0-	217	1	12449	3	Y	5					9
							6	9									
06	14700	X	9251	-0-	-5449	-0-	154	1	9096	3	Y	1					10
							1	9									
07	14074	X	13039	-0-	-1035	-0-	260	1	12778	3	Y	1					11
							1	9									
08	13330	X	13255	-0-	-75	-0-	292	1	12963	3	Y	-0-					11
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					11

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5096	-0-	-874	-0-	62	1	5034	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	99	1	5683	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	4200	-0-	-1770	-0-	70	1	4130	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4127	-0-	-1608	-0-	82	1	4035	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
*08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	119	1	5310	3	Y	24					29
							26	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	27900	X	22425	-0-	-5475	-0-	273	1	22095	3	Y	52	36	1			19
							57	9									
05	27125	X	22501	-0-	-4624	-0-	384	1	22053	3	Y	58	63	1			14
							64	9									
06	25050	X	21216	-0-	-3834	-0-	352	1	20818	3	Y	42	41	1			15
							46	9									
07	24645	X	21125	-0-	-3520	-0-	420	1	20649	3	Y	51	55	1			11
							56	9									
08	24118	X	19975	-0-	-4143	-0-	438	1	19454	3	Y	75	52	1			34
							83	9									
09	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	53	1	4319	3	Y	27	57	1			19
							30	9									
05	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	80	1	4573	3	Y	29	18	1			30
							32	9									
06	4770	X	3247	-0-	-1523	-0-	54	1	3187	3	Y	5	21	1			14
							6	9									
07	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	75	1	3674	3	Y	33	17	1			30
							36	9									
08	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	82	1	3645	3	Y	23					53
							25	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					53

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	7051	-0-	-4289	-0-	64	1	6967	3	Y	18					194
							20	9									
05	11718	X	6505	-0-	-5213	-0-	378	1	6076	3	Y	46	149	1			91
							51	9									
06	10230	X	6130	-0-	-4100	-0-	6124	3	6	9	Y	5					96
07	7378	X	5350	-0-	-2028	-0-	5314	3	36	9	Y	33	34	1			95
08	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	67	1	7063	3	Y	8					103
							9	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					103

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	87	1	7036	3	Y	18					27
							20	9									
05	8649	X	5945	-0-	-2704	-0-	101	1	5821	3	Y	21	25	1			23
							23	9									
06	8160	X	6349	-0-	-1811	-0-	105	1	6211	3	Y	30	9	1			44
							33	9									
07	8339	X	7218	-0-	-1121	-0-	143	1	7047	3	Y	25	32	1			37
							28	9									
08	7998	X	6139	-0-	-1859	-0-	134	1	5974	3	Y	28					65
							31	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	15180	X	11230	-0-	-3950	-0-	136	1	10997	3	Y	88	73	1	9	8	11
							97	9									
05	12586	X	11138	-0-	-1448	-0-	188	1	10800	3	Y	136	91	1	11	8	45
							150	9									
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	183	1	10799	3	Y	236	219	1	5	8	57
							260	9									
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	232	1	11407	3	Y	175	195	1	5	8	32
							193	9									
08	11594	X	11168	-0-	-426	-0-	244	1	10833	3	Y	83	84	1	1	8	30
							91	9									
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	15750	X	15057	-0-	-693	-0-	180 272	1 9	14605	3	Y	247	226	1			33
05	16275	X	14760	-0-	-1515	-0-	248 248	1 9	14264	3	Y	225	173	1			85
06	15540	X	14090	-0-	-1450	-0-	233 54	1 9	13803	3	Y	49	104	1			30
07	16306	X	13986	-0-	-2320	-0-	278 2	1 9	13706	3	Y	2	25	1			7
08	16306	X	13040	-0-	-3266	-0-	287	1	12753	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5070	X	4365	-0-	-705	-0-	53 17	1 9	4295	3	Y	15	12	1	2	8	10
05	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	74 17	1 9	4248	3	Y	15	14	1			11
06	4770	X	3724	-0-	-1046	-0-	62 4	1 9	3658	3	Y	4	10	1			5
07	4743	X	4195	-0-	-548	-0-	83 13	1 9	4099	3	Y	12					17
08	4743	X	3748	-0-	-995	-0-	82 7	1 9	3659	3	Y	6	12	1			11
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	7363	3	Y	3	37	1			51
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	7899	3	Y	15	16	1			50
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	7864	3	Y	3	32	1			21
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	156 23	1 9	7670	3	Y	21					42
*08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	168 34	1 9	7463	3	Y	31	61	1			12
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					25
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	-0-					25
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4 197	1 9	208	3	N	179	154	1	1	8	49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6675	-0-	-945	-0-	4	1	6660	3	Y	10					76
							11	9									
05	8618	X	7692	-0-	-926	-0-	5	1	7687	3	Y	-0-	76	1			-0-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	13	1	10636	3	Y	14					14
							15	9									
07	8618	X	8282	-0-	-336	-0-	17	1	8262	3	Y	3					17
							3	9									
*08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	22	1	9474	3	Y	-0-					17
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	115	1	9299	3	Y	3					7
							3	9									
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	151	1	8704	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	146	1	8659	3	Y	-0-					-0-
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	165	1	8118	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	7945	-0-	-704	-0-	175	1	7767	3	Y	3					3
							3	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14580	X	12672	-0-	-1908	-0-	699	1	11943	3	N	27	58	1	1	8	30
							30	9									
05	15035	X	12445	-0-	-2590	-0-	853	1	11583	3	N	8	1	8			37
							9	9									
06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	378	1	12347	3	N	6	1	8			42
							7	9									
07	12989	X	12749	-0-	-240	-0-	393	1	12354	3	N	2	1	8			43
							2	9									
08	13082	X	12640	-0-	-442	-0-	438	1	12202	3	N	-0-					43
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					43

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
04	21030	X	18039	-0-	-2991	-0-	220	1	17800	3	N	17					55
							19	9									
05	21204	X	18055	-0-	-3149	-0-	309	1	17733	3	N	12					67
							13	9									
06	19680	X	16515	-0-	-3165	-0-	274	1	16228	3	N	12					79
							13	9									
07	19592	X	17405	-0-	-2187	-0-	346	1	17028	3	N	28					107
							31	9									
08	19034	X	16768	-0-	-2266	-0-	369	1	16399	3	N	-0-					107
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT					107

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
04	9960	X	8986	-0-	-974	-0-	110	1	8876	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	10013	X	9169	-0-	-844	-0-	157	1	9012	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8155	-0-	-1325	-0-	136	1	8018	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9641	X	8790	-0-	-851	-0-	175	1	8615	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	194	1	8608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	184	-0-	-1856	-0-	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1370	-0-	-87	-0-	23	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	38	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	56	1	2771	3	Y	-0-					-0-
*08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	105	1	8472	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	9796	X	8675	-0-	-1121	-0-	148	1	8527	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8218	-0-	-1082	-0-	137	1	8081	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	164	1	8069	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8058	-0-	-1025	-0-	177	1	7881	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	45	1	3670	3	Y	-0-					14
05	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	63	1	3611	3	Y	-0-					14
06	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	62	1	3657	3	Y	-0-					14
07	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	74	1	3658	3	Y	6					20
							7	9									
08	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	77	1	3417	3	Y	4					24
							4	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					18
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5750	-0-	-850	-0-	70	1	5658	3	Y	20					36
							22	9									
05	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	101	1	5811	3	Y	8					44
							9	9									
06	6600	X	5624	-0-	-976	-0-	93	1	5527	3	Y	4	38	1			10
							4	9									
07	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	111	1	5473	3	Y	7	1	8			16
							8	9									
08	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	119	1	5298	3	Y	5					21
							6	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	14	1	1160	3	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	26	1	1480	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	24	1	1402	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2233	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*08	3100	N	3768	-0-	668	668	83	1	3675	3	Y	9					13
							10	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					13

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	16151	-0-	-3199	-0-	197	1	15953	3	N	1	1	8			73
							1	9									
05	19437	X	15820	-0-	-3617	-0-	270	1	15531	3	N	17	29	1	4	8	57
							19	9									
06	18360	X	16657	-0-	-1703	-0-	277	1	16365	3	N	14	1	8			70
							15	9									
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	399	1	19627	3	N	12	2	8			80
							13	9									
*08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	510	1	22642	3	N	12					92
							13	9									
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					92

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	137	1	11066	3	Y	30	39	1			18
							33	9									
05	11904	X	11427	-0-	-477	-0-	195	1	11185	3	Y	43	37	1			24
							47	9									
06	10560	X	6609	-0-	-3951	-0-	110	1	6482	3	Y	15	27	1			12
							17	9									
07	11656	X	8111	-0-	-3545	-0-	156	1	7677	3	Y	253	103	1	1	8	161
							278	9									
08	11656	X	8297	-0-	-3359	-0-	181	1	8060	3	Y	51	151	1			61
							56	9									
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4607	-0-	-853	-0-	56	1	4540	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
05	5642	X	4883	-0-	-759	-0-	83	1	4780	3	Y	18	15	1			13
							20	9									
06	5100	X	2782	-0-	-2318	-0-	46	1	2724	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
07	4712	X	2492	-0-	-2220	-0-	50	1	2442	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	85	1	3767	3	Y	31	22	1			9
							34	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36510	X	33034	-0-	-3476	-0-	402	1	32518	3	Y	104	76	1			43
							114	9									
05	37727	X	33071	-0-	-4656	-0-	563	1	32379	3	Y	117	128	1			32
							129	9									
06	36510	X	31244	-0-	-5266	-0-	518	1	30632	3	Y	85	83	1			34
							94	9									
07	36549	X	31835	-0-	-4714	-0-	633	1	31139	3	Y	57	74	1			17
							63	9									
08	35278	X	34831	-0-	-447	-0-	767	1	34064	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	33030	X	NO RPT	-0-	-33030	-0-					Y	NO RPT					-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
04	9240	X	5886	-0-	-3354	-0-	53	1	5823	3	Y	9					198
							10	9									
05	8153	X	6294	-0-	-1859	-0-	367	1	5902	3	Y	23	137	1			84
							25	9									
06	7890	X	5869	-0-	-2021	-0-	5867	3	2	9	Y	2					86
07	8401	X	6366	-0-	-2035	-0-	6356	3	10	9	Y	9	26	1			69
08	8401	X	6883	-0-	-1518	-0-	64	1	6819	3	Y	-0-					69
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	9330	X	8550	-0-	-780	-0-	104	1	8446	3	Y	-0-	19	1			-0-
05	9641	X	8322	-0-	-1319	-0-	142	1	8180	3	Y	-0-					-0-
06	9210	X	8826	-0-	-384	-0-	147	1	8679	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	180	1	8851	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8226	-0-	-795	-0-	181	1	8045	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	6609	-0-	-1851	-0-	81	1	6528	3	Y	-0-					15
05	8401	X	6717	-0-	-1684	-0-	115	1	6598	3	Y	4					19
							4	9									
06	7770	X	6590	-0-	-1180	-0-	109	1	6468	3	Y	12					31
							13	9									
07	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	137	1	6768	3	Y	-0-					31
08	7130	X	6589	-0-	-541	-0-	145	1	6444	3	Y	-0-					31
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	10290	X	8723	-0-	-1567	-0-	106	1	8617	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	10168	X	8836	-0-	-1332	-0-	151	1	8685	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	8059	-0-	-1391	-0-	134	1	7925	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7464	-0-	-1836	-0-	149	1	7315	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8139	-0-	-1099	-0-	179	1	7960	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	11250	X	10110	-0-	-1140	-0-	123	1	9950	3	N	34	12	8			50
							37	9									
05	11222	X	10405	-0-	-817	-0-	177	1	10178	3	N	45	67	1	6	8	22
							50	9									
06	10500	X	9835	-0-	-665	-0-	163	1	9655	3	N	15	4	8			33
							17	9									
07	10850	X	9899	-0-	-951	-0-	197	1	9687	3	N	14	4	8			43
							15	9									
08	10571	X	9902	-0-	-669	-0-	218	1	9677	3	N	6	31	1			18
							7	9									
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					18

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
04	9930	X	7137	-0-	-2793	-0-	64	1	7020	3	Y	48	15	1			110
							53	9									
05	8649	X	7485	-0-	-1164	-0-	438	1	7025	3	Y	20					130
							22	9									
06	8370	X	7521	-0-	-849	-0-	7491	3	30	9	Y	27	119	1			38
07	8649	X	7761	-0-	-888	-0-	7718	3	43	9	Y	39	62	1			15
*08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	70	1	7423	3	Y	-0-					15
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	9150	X	8062	-0-	-1088	-0-	98	1	7929	3	Y	32	60	1			2
							35	9									
05	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	136	1	7797	3	Y	26	12	1			16
							29	9									
06	8610	X	7395	-0-	-1215	-0-	122	1	7228	3	Y	41	43	1			14
							45	9									
07	8649	X	7903	-0-	-746	-0-	157	1	7740	3	Y	5					19
							6	9									
08	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	176	1	7832	3	Y	29	41	1			7
							32	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	23940	X	22274	-0-	-1666	-0-	272	1	21980	3	Y	20	104	1			14
							22	9									
05	24738	X	20748	-0-	-3990	-0-	355	1	20374	3	Y	17	20	1	1	8	10
							19	9									
06	23730	X	20402	-0-	-3328	-0-	339	1	20045	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
07	24242	X	20636	-0-	-3606	-0-	411	1	20223	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	23002	X	20124	-0-	-2878	-0-	443	1	19681	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	6690	X	5419	-0-	-1271	-0-	66	1	5331	3	Y	20	15	1	3	8	8
							22	9									
05	6603	X	5575	-0-	-1028	-0-	95	1	5461	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
06	5820	X	5136	-0-	-684	-0-	85	1	5045	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
07	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	108	1	5298	3	Y	16					18
							18	9									
08	5859	X	5501	-0-	-358	-0-	121	1	5357	3	Y	21	24	1			15
							23	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	11010	X	10039	-0-	-971	-0-	123	1	9916	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	11098	X	10047	-0-	-1051	-0-	172	1	9875	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9544	-0-	-956	-0-	158	1	9368	3	Y	16					16
							18	9									
07	10850	X	6620	-0-	-4230	-0-	132	1	6476	3	Y	11					27
							12	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					27
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	19140	X	17954	-0-	-1186	-0-	218	1	17675	3	Y	55	154	1			61
							61	9									
05	19468	X	18233	-0-	-1235	-0-	311	1	17868	3	Y	49	87	1			23
							54	9									
06	18420	X	14068	-0-	-4352	-0-	233	1	13796	3	Y	35					58
							39	9									
07	18538	X	16520	-0-	-2018	-0-	329	1	16191	3	Y	-0-	58	1			-0-
08	18538	X	15851	-0-	-2687	-0-	349	1	15502	3	Y	-0-					-0-
09	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	5362	-0-	-2078	-0-	65	1	5278	3	Y	17					43
							19	9									
05	7378	X	6466	-0-	-912	-0-	110	1	6333	3	Y	21	31	1			33
							23	9									
06	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	102	1	6059	3	Y	29	10	1			52
							32	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	123	1	6044	3	Y	24	33	1			43
							26	9									
*08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	Y	26					69
							29	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					69

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	12166	-0-	-1664	-0-	148	1	12010	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
05	13578	X	12758	-0-	-820	-0-	218	1	12536	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	12390	X	11775	-0-	-615	-0-	196	1	11578	3	Y	1					1
							1	9									
07	13113	X	10781	-0-	-2332	-0-	215	1	10560	3	Y	5					6
							6	9									
08	13113	X	9841	-0-	-3272	-0-	217	1	9622	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	11430	X	10407	-0-	-1023	-0-	127	1	10280	3	Y	-0-					1
05	11594	X	10682	-0-	-912	-0-	183	1	10493	3	Y	5					6
							6	9									
06	11100	X	10185	-0-	-915	-0-	169	1	10014	3	Y	2	6	1	2	8	-0-
							2	9									
07	11129	X	10229	-0-	-900	-0-	204	1	10025	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10708	-0-	-111	-0-	236	1	10469	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	6090	X	4318	-0-	-1772	-0-	52	1	4244	3	Y	20	15	1	3	8	8
							22	9									
05	5859	X	3189	-0-	-2670	-0-	54	1	3120	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
06	5280	X	3198	-0-	-2082	-0-	53	1	3143	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	4991	X	3687	-0-	-1304	-0-	73	1	3612	3	Y	2					3
							2	9									
08	4867	X	3891	-0-	-976	-0-	86	1	3805	3	Y	-0-	2	1			1
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					1

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7582	-0-	-2228	-0-	92	1	7481	3	Y	8					16
							9	9									
05	9269	X	8620	-0-	-649	-0-	147	1	8463	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	142	1	8372	3	Y	13	4	1			20
							14	9									
07	8432	X	8294	-0-	-138	-0-	165	1	8118	3	Y	10	14	1			16
							11	9									
08	8029	X	7893	-0-	-136	-0-	173	1	7708	3	Y	11					27
							12	9									
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	2	1	3543	3	Y	18	8	8			51
							20	9									
05	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2	1	2954	3	Y	24	45	1	4	8	26
							26	9									
06	3720	X	237	-0-	-3483	-0-	231	3	6	9	Y	5	5	8			26
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	1	1	8			26
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					30
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					30

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	12045	-0-	-1065	-0-	147	1	11897	3	N	1					33
							1	9									
05	13299	X	12262	-0-	-1037	-0-	210	1	12052	3	N	-0-					33
06	12630	X	11678	-0-	-952	-0-	194	1	11484	3	N	-0-					33
07	12834	X	11854	-0-	-980	-0-	236	1	11608	3	N	9					42
							10	9									
08	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	256	1	11394	3	N	10					52
							11	9									
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					52

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	10929	-0-	-1191	-0-	133	1	10796	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	11749	X	11136	-0-	-613	-0-	190	1	10946	3	Y	-0-					-0-
06	11370	X	10368	-0-	-1002	-0-	172	1	10195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11594	X	10586	-0-	-1008	-0-	211	1	10368	3	Y	6					6
							7	9									
08	11439	X	8924	-0-	-2515	-0-	196	1	8722	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					5

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31470	X	27494	-0-	-3976	-0-	334	1	27061	3	Y	90	89	1			8
							99	9									
05	31713	X	25636	-0-	-6077	-0-	438	1	25180	3	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	29880	X	25363	-0-	-4517	-0-	422	1	24932	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
07	29636	X	25717	-0-	-3919	-0-	509	1	25044	3	Y	149	133	1			16
							164	9									
08	29016	X	25407	-0-	-3609	-0-	554	1	24608	3	Y	223	181	1			58
							245	9									
09	27480	X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	52	54	1			29
							57	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	686	3	Y	58	71	1			16
							64	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	516	3	Y	42	43	1			15
							46	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	49	54	1			10
							54	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	5776	-0-	-1544	-0-	70 33	1 9	5673	3	Y	30	55	1			11
05	7037	X	5058	-0-	-1979	-0-	86 31	1 9	4941	3	Y	28	13	1			26
06	6090	X	4244	-0-	-1846	-0-	70 24	1 9	4150	3	Y	22	30	1			18
07	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	107 48	1 9	5266	3	Y	44					62
08	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	117 2	1 9	5202	3	Y	2	46	1			18
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					18

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	13590	-0-	-540	-0-	166 31	1 9	13393	3	Y	28	33	1			17
05	14694	X	13750	-0-	-944	-0-	234 45	1 9	13471	3	Y	41	34	1			24
06	14220	X	8282	-0-	-5938	-0-	137 30	1 9	8115	3	Y	27	34	1			17
07	14694	X	3738	-0-	-10956	-0-	74	1	3664	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	14260	X	7754	-0-	-6506	-0-	169 67	1 9	7518	3	Y	61	44	1			17
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	21690	X	18821	-0-	-2869	-0-	229 75	1 9	18517	3	Y	68	8	8			104
05	21824	X	18941	-0-	-2883	-0-	323 72	1 9	18546	3	Y	65	120	1	12	8	37
06	20460	X	16788	-0-	-3672	-0-	279 24	1 9	16485	3	Y	22	29	1	4	8	26
07	20832	X	18416	-0-	-2416	-0-	366 52	1 9	17998	3	Y	47	51	1	4	8	18
08	19716	X	17806	-0-	-1910	-0-	392 2	1 9	17412	3	Y	2					20
09	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	9930	X	8101	-0-	-1829	-0-	98 86	1 9	7917	3	Y	78	56	1	10	8	32
05	9610	X	8149	-0-	-1461	-0-	138 52	1 9	7959	3	Y	47	49	1	1	8	29
06	8700	X	7282	-0-	-1418	-0-	120 41	1 9	7121	3	Y	37	55	1			11
07	8866	X	8070	-0-	-796	-0-	159 75	1 9	7836	3	Y	68					79
08	8866	X	8070	-0-	-796	-0-	177 22	1 9	7871	3	Y	20	62	1			37
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	53	1	4267	3	Y	11					19
							12	9									
05	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	77	1	4443	3	Y	12	17	1			14
							13	9									
06	4980	X	4318	-0-	-662	-0-	71	1	4227	3	Y	18	5	1			27
							20	9									
07	5053	X	3981	-0-	-1072	-0-	79	1	3887	3	Y	14	19	1			22
							15	9									
08	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	95	1	4242	3	Y	16					38
							18	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	6900	X	4545	-0-	-2355	-0-	821	1	3691	3	Y	30	38	1			39
							33	9									
05	6293	X	3957	-0-	-2336	-0-	433	1	3522	3	Y	2					41
							2	9									
06	6090	X	4260	-0-	-1830	-0-	560	1	3700	3	Y	-0-					41
07	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	584	1	4377	3	Y	-0-	41	1			-0-
08	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	460	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	15750	X	14240	-0-	-1510	-0-	174	1	14045	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	16089	X	14309	-0-	-1780	-0-	244	1	14047	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
06	15420	X	13166	-0-	-2254	-0-	219	1	12939	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
07	16151	X	11410	-0-	-4741	-0-	227	1	11181	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	16151	X	10376	-0-	-5775	-0-	228	1	10148	3	Y	-0-					-0-
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7620	X	5320	-0-	-2300	-0-	65	1	5236	3	Y	17					38
							19	9									
05	7874	X	4536	-0-	-3338	-0-	77	1	4437	3	Y	20	33	1			25
							22	9									
06	7620	X	5190	-0-	-2430	-0-	86	1	5072	3	Y	29	9	1			45
							32	9									
07	7471	X	5849	-0-	-1622	-0-	116	1	5708	3	Y	23	33	1			35
							25	9									
08	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	130	1	5774	3	Y	-0-					35
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	7	1	11439	3	Y	5	5	8			44
							6	9									
05	12772	X	11212	-0-	-1560	-0-	8	1	11186	3	Y	16	8	8			52
							18	9									
06	12360	X	9958	-0-	-2402	-0-	12	1	9937	3	Y	8	4	8			56
							9	9									
07	12772	X	10836	-0-	-1936	-0-	23	1	10807	3	Y	5	2	8			59
							6	9									
08	12493	X	10443	-0-	-2050	-0-	25	1	10409	3	Y	8	1	8			66
							9	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	8	1	13047	3	Y	-0-					12
05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	8	1	11605	3	Y	23					35
							25	9									
06	11130	X	11095	-0-	-35	-0-	13	1	11068	3	Y	13	1	8			47
							14	9									
07	13113	X	11837	-0-	-1276	-0-	25	1	11804	3	Y	7					54
							8	9									
08	13485	X	11167	-0-	-2318	-0-	26	1	11134	3	Y	6	1	8			59
							7	9									
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					59

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5872	-0-	-1688	-0-	71	1	5775	3	Y	24	33	1	2	8	18
							26	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	121	1	6968	3	Y	28	3	8			43
							31	9									
06	6270	X	4273	-0-	-1997	-0-	71	1	4170	3	Y	29	44	1	1	8	27
							32	9									
07	6479	X	5842	-0-	-637	-0-	116	1	5705	3	Y	19	2	8			44
							21	9									
*08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	159	1	7045	3	Y	17	27	1			34
							19	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					34

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	12346	-0-	-4784	-0-	151	1	12185	3	Y	9	7	1	3	8	-0-
							10	9									
05	16678	X	12292	-0-	-4386	-0-	210	1	12051	3	Y	28	17	1	8	8	3
							31	9									
06	14700	X	11429	-0-	-3271	-0-	190	1	11230	3	Y	8	4	1	4	8	3
							9	9									
07	14818	X	11332	-0-	-3486	-0-	226	1	11102	3	Y	4	2	1	3	8	2
							4	9									
08	13795	X	11115	-0-	-2680	-0-	245	1	10870	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41580	X	39488	-0-	-2092	-0-	477	1	38615	3	Y	360	409	1			25
							396	9									
05	42129	X	39883	-0-	-2246	-0-	677	1	38888	3	Y	289	266	1			48
							318	9									
06	40170	X	37524	-0-	-2646	-0-	620	1	36674	3	Y	209	161	1			96
							230	9									
07	41509	X	37207	-0-	-4302	-0-	737	1	36291	3	Y	163	168	1			91
							179	9									
08	41478	X	36907	-0-	-4571	-0-	806	1	35822	3	Y	254	300	1			45
							279	9									
09	39480	X	NO RPT	-0-	-39480	-0-					Y	NO RPT					45

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20070	X	16314	-0-	-3756	-0-	199	1	16104	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
05	19902	X	15441	-0-	-4461	-0-	264	1	15147	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
06	18180	X	15214	-0-	-2966	-0-	251	1	14857	3	Y	96	63	1			36
							106	9									
07	18197	X	14664	-0-	-3533	-0-	290	1	14297	3	Y	70	70	1			36
							77	9									
08	17422	X	14026	-0-	-3396	-0-	309	1	13717	3	Y	-0-	36	1			-0-
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12347	-0-	-2233	-0-	149	1	12075	3	Y	112	118	1			10
							123	9									
05	15066	X	12362	-0-	-2704	-0-	210	1	12041	3	Y	101	92	1			19
							111	9									
06	13950	X	11359	-0-	-2591	-0-	187	1	11086	3	Y	78	59	1			38
							86	9									
07	13857	X	11253	-0-	-2604	-0-	223	1	10980	3	Y	45	52	1			31
							50	9									
08	13516	X	10811	-0-	-2705	-0-	238	1	10573	3	Y	-0-	31	1			-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		17682	-0-	17682	17682	10	1	17631	3	Y	37	52	1	4	8	43
							41	9									
05	DLQ G-10		18073	-0-	18073	35755	12	1	18037	3	Y	22	10	8			55
							24	9									
06	DLQ G-10		17097	-0-	17097	52852	20	1	17052	3	Y	23	27	1	7	8	44
							25	9									
07	DLQ G-10		17376	-0-	17376	70228	37	1	17333	3	Y	5	2	8			47
							6	9									
*08	87418	X	17190	-0-	-70228	-0-	40	1	17109	3	Y	37	44	1	2	8	38
							41	9									
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1607	-0-	-493	-0-	20	1	1585	3	N	2	101	1	1	8	40
							2	9									
05	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	29	1	1681	3	N	19	1	8			58
							21	9									
06	1830	X	736	-0-	-1094	-0-	12	1	694	3	N	27	2	8			83
							30	9									
07	1829	X	1050	-0-	-779	-0-	21	1	1020	3	N	8	1	8			90
							9	9									
08	1829	X	1080	-0-	-749	-0-	24	1	1053	3	N	3	1	8			92
							3	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					92

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9361	-0-	-1199	-0-	5	1	9316	3	N	36	51	1	6	8	33
							40	9									
05	10726	X	9524	-0-	-1202	-0-	6	1	9494	3	N	22	5	8			50
							24	9									
06	10380	X	9005	-0-	-1375	-0-	11	1	8965	3	N	26	33	1	3	8	40
							29	9									
07	10323	X	9178	-0-	-1145	-0-	19	1	9140	3	N	17	2	8			55
							19	9									
08	9920	X	9019	-0-	-901	-0-	21	1	8963	3	N	32					87
							35	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					87

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5759	-0-	-1621	-0-	3	1	5735	3	N	19	4	8			30
							21	9									
05	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	4	1	6616	3	N	29	6	8			53
							32	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	7	1	6262	3	N	11	32	1	3	8	29
							12	9									
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	14	1	6462	3	N	5	1	8			33
							6	9									
*08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	N	5	1	8			37
							6	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					37

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20700	X	17982	-0-	-2718	-0-	219	1	17750	3	Y	12	5	8			35
							13	9									
05	20801	X	18336	-0-	-2465	-0-	313	1	18014	3	Y	8	21	1	4	8	18
							9	9									
06	19410	X	17254	-0-	-2156	-0-	287	1	16957	3	Y	9	5	8			22
							10	9									
07	18941	X	16866	-0-	-2075	-0-	336	1	16521	3	Y	8	14	1	1	8	15
							9	9									
08	18569	X	17209	-0-	-1360	-0-	379	1	16818	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	20379	-0-	-3471	-0-	249	1	20123	3	Y	6	14	1			2
							7	9									
05	23498	X	20417	-0-	-3081	-0-	349	1	20060	3	Y	7					9
							8	9									
06	22560	X	18815	-0-	-3745	-0-	313	1	18500	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	23033	X	18587	-0-	-4446	-0-	370	1	18210	3	Y	6					10
							7	9									
08	21886	X	18082	-0-	-3804	-0-	398	1	17684	3	Y	-0-					10
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	9989	-0-	-2941	-0-	122	1	9859	3	Y	7	13	1			1
							8	9									
05	13361	X	10103	-0-	-3258	-0-	173	1	9926	3	Y	4					5
							4	9									
06	11490	X	5356	-0-	-6134	-0-	89	1	5266	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	11067	X	5983	-0-	-5084	-0-	119	1	5863	3	Y	1					3
							1	9									
08	10540	X	6182	-0-	-4358	-0-	136	1	6046	3	Y	-0-					3
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	7980	X	5584	-0-	-2396	-0-	68	1	5509	3	Y	6	23	1			3
							7	9									
05	6789	X	5667	-0-	-1122	-0-	97	1	5566	3	Y	4					7
							4	9									
06	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	94	1	5565	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	117	1	5760	3	Y	2					5
							2	9									
08	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-					5
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	20790	X	15553	-0-	-5237	-0-	190	1	15356	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
05	21483	X	16623	-0-	-4860	-0-	284	1	16328	3	Y	10					12
							11	9									
06	17910	X	15544	-0-	-2366	-0-	259	1	15284	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
07	17205	X	14393	-0-	-2812	-0-	287	1	14105	3	Y	1					7
							1	9									
08	17205	X	10213	-0-	-6992	-0-	225	1	9988	3	Y	-0-					7
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	86	1	6975	3	N	-0-					38
05	7316	X	6410	-0-	-906	-0-	110	1	6300	3	N	-0-					38
06	7080	X	6135	-0-	-945	-0-	102	1	6031	3	N	2					40
							2	9									
07	6913	X	6504	-0-	-409	-0-	129	1	6367	3	N	7					47
							8	9									
08	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	151	1	6707	3	N	1					48
							1	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					48

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
04	2130	X	1323	-0-	-807	-0-	16	1	1290	3	Y	15	23	1			14
							17	9									
05	2015	X	1500	-0-	-515	-0-	25	1	1455	3	Y	18					32
							20	9									
06	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	27	1	1589	3	Y	16	30	1			18
							18	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	35	1	1702	3	Y	13					31
							14	9									
*08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	3	Y	16	20	1			27
							18	9									
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	14010	X	12020	-0-	-1990	-0-	146	1	11846	3	Y	25	49	1			22
							28	9									
05	13981	X	11352	-0-	-2629	-0-	194	1	11130	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
06	12930	X	11330	-0-	-1600	-0-	188	1	11130	3	Y	11	17	1	1	8	12
							12	9									
07	12679	X	11147	-0-	-1532	-0-	222	1	10922	3	Y	3					15
							3	9									
*08	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	312	1	13875	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	13200	X	11490	-0-	-1710	-0-	140	1	11350	3	Y	-0-					-0-
05	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	197	1	11342	3	Y	-0-					-0-
06	12420	X	9597	-0-	-2823	-0-	160	1	9436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12493	X	11652	-0-	-841	-0-	232	1	11413	3	Y	6					6
							7	9									
*08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	300	1	13313	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	16050	X	13034	-0-	-3016	-0-	159	1	12847	3	Y	25	1	8			120
							28	9									
05	16213	X	14259	-0-	-1954	-0-	244	1	14000	3	Y	14	87	1	1	8	46
							15	9									
06	15360	X	13422	-0-	-1938	-0-	223	1	13186	3	Y	12	1	8			57
							13	9									
07	15469	X	15089	-0-	-380	-0-	300	1	14775	3	Y	13	28	1	1	8	41
							14	9									
*08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	345	1	15308	3	Y	7	1	8			47
							8	9									
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	131	1	10613	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
05	11997	X	11719	-0-	-278	-0-	200	1	11515	3	Y	4					5
							4	9									
06	11610	X	10820	-0-	-790	-0-	180	1	10639	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	11997	X	10730	-0-	-1267	-0-	214	1	10515	3	Y	1					3
							1	9									
08	11377	X	10504	-0-	-873	-0-	231	1	10273	3	Y	-0-					3
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	18723	-0-	-1497	-0-	228	1	18448	3	N	43	165	1	5	8	41
							47	9									
05	21390	X	18954	-0-	-2436	-0-	324	1	18590	3	N	36	4	8			73
							40	9									
06	20700	X	18187	-0-	-2513	-0-	301	1	17820	3	N	60	36	1	2	8	95
							66	9									
07	21390	X	18337	-0-	-3053	-0-	365	1	17946	3	N	24	2	8			117
							26	9									
08	20026	X	17998	-0-	-2028	-0-	395	1	17558	3	N	41	1	8			157
							45	9									
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					157

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	15151	-0-	-3029	-0-	185	1	14941	3	Y	23	49	1	2	8	17
							25	9									
05	18135	X	15002	-0-	-3133	-0-	256	1	14725	3	Y	19	5	8			31
							21	9									
06	16920	X	14085	-0-	-2835	-0-	234	1	13842	3	Y	8	23	1	3	8	13
							9	9									
07	16864	X	13939	-0-	-2925	-0-	277	1	13649	3	Y	12	2	8			23
							13	9									
*08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	484	1	21485	3	Y	9	17	1	1	8	14
							10	9									
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	18522	-0-	-4938	-0-	226	1	18284	3	Y	11	37	1			6
							12	9									
05	22599	X	18469	-0-	-4130	-0-	316	1	18136	3	Y	15					21
							17	9									
06	21150	X	17054	-0-	-4096	-0-	284	1	16766	3	Y	4	21	1			4
							4	9									
07	20894	X	16465	-0-	-4429	-0-	328	1	16126	3	Y	10					14
							11	9									
08	19840	X	15796	-0-	-4044	-0-	347	1	15440	3	Y	8	16	1			6
							9	9									
09	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					6

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	16900	-0-	-3410	-0-	206	1	16693	3	N	1					38
							1	9									
05	20491	X	17115	-0-	-3376	-0-	293	1	16822	3	N	-0-					38
06	19290	X	16369	-0-	-2921	-0-	272	1	16095	3	N	2					40
							2	9									
07	19468	X	16678	-0-	-2790	-0-	332	1	16344	3	N	2					42
							2	9									
08	17794	X	16435	-0-	-1359	-0-	362	1	16073	3	N	-0-					42
09	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					42

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	15677	-0-	-3613	-0-	191	1	15478	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
05	18073	X	15063	-0-	-3010	-0-	258	1	14798	3	Y	6					7
							7	9									
06	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	219	1	12940	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	17980	X	12719	-0-	-5261	-0-	253	1	12465	3	Y	1					3
							1	9									
08	16802	X	12369	-0-	-4433	-0-	272	1	12097	3	Y	-0-					3
09	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	13920	X	9648	-0-	-4272	-0-	118	1	9521	3	N	8					88
							9	9									
05	13857	X	11752	-0-	-2105	-0-	200	1	11517	3	N	32	75	1	22	8	23
							35	9									
06	12570	X	11740	-0-	-830	-0-	195	1	11537	3	N	7					30
							8	9									
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	234	1	11540	3	N	9	15	1	4	8	20
							10	9									
*08	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	250	1	11128	3	N	3					23
							3	9									
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	17790	X	15642	-0-	-2148	-0-	191	1	15428	3	Y	21					35
							23	9									
05	18414	X	15770	-0-	-2644	-0-	269	1	15471	3	Y	27					62
							30	9									
06	17820	X	13574	-0-	-4246	-0-	226	1	13333	3	Y	14	43	1			33
							15	9									
07	18414	X	11927	-0-	-6487	-0-	237	1	11682	3	Y	7					40
							8	9									
08	17019	X	8762	-0-	-8257	-0-	193	1	8562	3	Y	6					46
							7	9									
09	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	20970	X	17404	-0-	-3566	-0-	212	1	17149	3	Y	39	25	1	9	8	15
							43	9									
05	20925	X	17308	-0-	-3617	-0-	296	1	16999	3	Y	12					27
							13	9									
06	19440	X	16240	-0-	-3200	-0-	270	1	15960	3	Y	9	18	1	9	8	9
							10	9									
07	19313	X	16256	-0-	-3057	-0-	323	1	15922	3	Y	10					19
							11	9									
08	18569	X	15628	-0-	-2941	-0-	344	1	15277	3	Y	6					25
							7	9									
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	19920	X	16727	-0-	-3193	-0-	204	1	16515	3	Y	7					23
							8	9									
05	19840	X	16674	-0-	-3166	-0-	285	1	16358	3	Y	28					51
							31	9									
06	18450	X	15433	-0-	-3017	-0-	256	1	15145	3	Y	29	40	1	11	8	29
							32	9									
07	18476	X	15171	-0-	-3305	-0-	302	1	14862	3	Y	6					35
							7	9									
08	17856	X	14510	-0-	-3346	-0-	319	1	14187	3	Y	4					39
							4	9									
09	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					39

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	11275	-0-	-2465	-0-	138	1	11137	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	13640	X	11383	-0-	-2257	-0-	195	1	11188	3	Y	-0-					-0-
06	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	177	1	10480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12648	X	10589	-0-	-2059	-0-	211	1	10374	3	Y	4					4
							4	9									
*08	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	342	1	15211	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	15110	-0-	-3160	-0-	184	1	14926	3	Y	-0-					-0-
05	18321	X	15447	-0-	-2874	-0-	264	1	15183	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14629	-0-	-1571	-0-	243	1	14386	3	Y	-0-					-0-
07	16523	X	12760	-0-	-3763	-0-	254	1	12506	3	Y	-0-					-0-
*08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	392	1	17414	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	19159	-0-	-3491	-0-	234	1	18924	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	22506	X	19097	-0-	-3409	-0-	327	1	18762	3	Y	7					9
							8	9									
06	21090	X	18470	-0-	-2620	-0-	307	1	18144	3	Y	17	9	1			17
							19	9									
07	21142	X	19173	-0-	-1969	-0-	382	1	18791	3	Y	-0-					17
*08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	584	1	25964	3	Y	-0-					17
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					17

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	17534	-0-	-3376	-0-	214	1	17286	3	Y	31	42	1			26
							34	9									
05	20801	X	17507	-0-	-3294	-0-	299	1	17195	3	Y	12					38
							13	9									
06	19410	X	16388	-0-	-3022	-0-	273	1	16115	3	Y	-0-	24	1			14
07	19344	X	16266	-0-	-3078	-0-	324	1	15932	3	Y	9					23
							10	9									
08	18693	X	15729	-0-	-2964	-0-	346	1	15377	3	Y	5					28
							6	9									
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	17070	X	13376	-0-	-3694	-0-	163	1	13206	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
05	16709	X	13243	-0-	-3466	-0-	226	1	13015	3	Y	2					5
							2	9									
06	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	273	1	16141	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	528	1	26007	3	Y	1					4
							1	9									
*08	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	513	1	22791	3	Y	-0-					4
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	28080	X	22111	-0-	-5969	-0-	270	1	21823	3	N	16	46	1	9	8	14
							18	9									
05	27404	X	21690	-0-	-5714	-0-	371	1	21309	3	N	9					23
							10	9									
06	25230	X	18470	-0-	-6760	-0-	307	1	18159	3	N	4					27
							4	9									
07	23777	X	21258	-0-	-2519	-0-	423	1	20835	3	N	-0-					27
08	23126	X	21369	-0-	-1757	-0-	470	1	20893	3	N	5					32
							6	9									
09	22110	X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					N	NO RPT					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	11040	X	9599	-0-	-1441	-0-	117	1	9460	3	Y	20					72
							22	9									
05	11098	X	9513	-0-	-1585	-0-	162	1	9330	3	Y	19	62	1			29
							21	9									
06	10740	X	8938	-0-	-1802	-0-	148	1	8778	3	Y	11					40
							12	9									
07	10788	X	8425	-0-	-2363	-0-	168	1	8248	3	Y	8	31	1			17
							9	9									
08	10292	X	8579	-0-	-1713	-0-	189	1	8379	3	Y	10					27
							11	9									
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					27

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		18334	-0-	18334	18334	223	1	18078	3	Y	30					38
							33	9									
05	DLQ G-10		17224	-0-	17224	35558	294	1	16900	3	Y	27	50	1			15
							30	9									
06	DLQ G-10		12629	-0-	12629	48187	210	1	12407	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
07	DLQ G-10		14926	-0-	14926	63113	296	1	14583	3	Y	43	41	1	1	8	14
							47	9									
*08	77281	X	14168	-0-	-63113	-0-	312	1	13853	3	Y	3					17
							3	9									
09	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	21420	X	20232	-0-	-1188	-0-	246	1	19921	3	N	59					75
							65	9									
05	21235	X	20167	-0-	-1068	-0-	344	1	19765	3	N	53	99	1			29
							58	9									
06	19860	X	18546	-0-	-1314	-0-	308	1	18218	3	N	18	26	1			21
							20	9									
07	20522	X	18831	-0-	-1691	-0-	374	1	18410	3	N	43	49	1			15
							47	9									
*08	20894	X	19674	-0-	-1220	-0-	433	1	19238	3	N	3					18
							3	9									
09	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	DLQ G-10		20747	-0-	20747	20747	253	1	20471	3	Y	21	138	1			74
							23	9									
05	DLQ G-10		21423	-0-	21423	42170	366	1	21036	3	Y	19	33	1			60
							21	9									
06	DLQ G-10		20161	-0-	20161	62331	335	1	19823	3	Y	3	15	1			48
							3	9									
07	DLQ G-10		20215	-0-	20215	82546	403	1	19812	3	Y	-0-	48	1			-0-
*08	101279	X	18733	-0-	-82546	-0-	412	1	18321	3	Y	-0-					-0-
09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

04	66240	X	37805	-0-	-28435	-0-	462	1	37343	3	Y	-0-					-0-
05	58621	X	36320	-0-	-22301	-0-	621	1	35699	3	Y	-0-					-0-
06	49920	X	32762	-0-	-17158	-0-	545	1	32217	3	Y	-0-					-0-
07	46469	X	31584	-0-	-14885	-0-	629	1	30955	3	Y	-0-					-0-
08	42284	X	29704	-0-	-12580	-0-	654	1	29050	3	Y	-0-					-0-
09	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

04	71040	X	36920	-0-	-34120	-0-	451	1	36469	3	Y	-0-					-0-
05	61721	X	34882	-0-	-26839	-0-	597	1	34285	3	Y	-0-					-0-
06	51540	X	30823	-0-	-20717	-0-	513	1	30310	3	Y	-0-					-0-
07	47058	X	29207	-0-	-17851	-0-	582	1	28625	3	Y	-0-					-0-
08	42098	X	26787	-0-	-15311	-0-	590	1	26197	3	Y	-0-					-0-
09	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

04	60810	X	32178	-0-	-28632	-0-	393	1	31785	3	Y	-0-					-0-
05	53506	X	30288	-0-	-23218	-0-	518	1	29770	3	Y	-0-					-0-
06	45030	X	26764	-0-	-18266	-0-	445	1	26319	3	Y	-0-					-0-
07	42346	X	25417	-0-	-16929	-0-	506	1	24911	3	Y	-0-					-0-
08	37448	X	23554	-0-	-13894	-0-	518	1	23036	3	Y	-0-					-0-
09	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

04	59190	X	29946	-0-	-29244	-0-	366	1	29580	3	Y	-0-					-0-
05	51057	X	28198	-0-	-22859	-0-	482	1	27693	3	Y	21	16	1			5
							23	9									
06	42090	X	24754	-0-	-17336	-0-	412	1	24340	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	38595	X	23354	-0-	-15241	-0-	465	1	22889	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	34317	X	21396	-0-	-12921	-0-	471	1	20925	3	Y	-0-					-0-
09	29940	X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	23550	X	22603	-0-	-947	-0-	276	1	22327	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	23529	X	22877	-0-	-652	-0-	391	1	22486	3	Y	-0-					-0-
06	22080	X	20629	-0-	-1451	-0-	343	1	20286	3	Y	-0-					-0-
07	24025	X	22776	-0-	-1249	-0-	454	1	22322	3	Y	-0-					-0-
08	24025	X	21917	-0-	-2108	-0-	482	1	21434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	64350	X	47441	-0-	-16909	-0-	578	1	46793	3	Y	64	60	1	20	8	31
							70	9									
05	66495	X	44704	-0-	-21791	-0-	764	1	43908	3	Y	29	45	1			15
							32	9									
06	61920	X	39694	-0-	-22226	-0-	659	1	38982	3	Y	48					63
							53	9									
07	60233	X	37847	-0-	-22386	-0-	753	1	37071	3	Y	21	55	1			29
							23	9									
08	53661	X	35236	-0-	-18425	-0-	775	1	34418	3	Y	39	39	1			29
							43	9									
09	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					Y	NO RPT					29

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39870	X	31145	-0-	-8725	-0-	380	1	30765	3	Y	-0-					-0-
05	39680	X	30254	-0-	-9426	-0-	517	1	29725	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	36180	X	27652	-0-	-8528	-0-	460	1	27188	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	35650	X	26934	-0-	-8716	-0-	536	1	26396	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	33821	X	25333	-0-	-8488	-0-	558	1	24775	3	Y	-0-					-0-
09	31140	X	NO RPT	-0-	-31140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	68940	X	50323	-0-	-18617	-0-	614	1	49703	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	66774	X	49226	-0-	-17548	-0-	842	1	48384	3	N	-0-					-0-
06	60210	X	44246	-0-	-15964	-0-	736	1	43504	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	58621	X	43993	-0-	-14628	-0-	876	1	43115	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	55087	X	41847	-0-	-13240	-0-	921	1	40924	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	50310	X	NO RPT	-0-	-50310	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103590	X	71722	-0-	-31868	-0-	875	1	70819	3	N	25					40
							28	9									
05	103447	X	69275	-0-	-34172	-0-	1183	1	68007	3	N	77	91	1	16	8	10
							85	9									
06	89730	X	62685	-0-	-27045	-0-	1042	1	61597	3	N	42					52
							46	9									
07	84227	X	60927	-0-	-23300	-0-	1213	1	59714	3	N	-0-					52
*08	79825	X	57648	-0-	-22177	-0-	1269	1	56379	3	N	-0-					52
09	71730	X	NO RPT	-0-	-71730	-0-					N	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	197	1	3066	2	N	-0-					42
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	219	1	3225	2	N	-0-					42
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	199	1	2569	2	N	-0-					42
07	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	182	1	2276	2	N	-0-					42
08	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	189	1	2563	2	N	-0-					42
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					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
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	129	1	2005	2	N	-0-					38
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					38
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	123	1	1585	2	N	-0-					38
07	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	138	1	1734	2	N	-0-					38
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	130	1	1765	2	N	-0-					38
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					38

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
04	3000	N	3259	-0-	259	259	196	1	3063	2	N	-0-					21
05	2473	N	2214	-0-	-259	-0-	141	1	2073	2	N	-0-					21
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					21
07	2883	X	2175	-0-	-708	-0-	161	1	2014	2	N	-0-					21
08	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	173	1	2345	2	N	-0-					21
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					35
05	DLQ	G-10	356	-0-	356	749	356	3			Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	1033	284	3			Y	-0-					35
07	1342	N	309	-0-	-1033	-0-	309	3			Y	-0-					35
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					35
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
04	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					35
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	599	284	3			Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	849	250	3			Y	-0-					35
07	1096	N	247	-0-	-849	-0-	247	3			Y	-0-					35
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					35
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
04	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	346	3			Y	-0-					35
05	DLQ	G-10	313	-0-	313	659	313	3			Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	227	-0-	227	886	227	3			Y	-0-					35
07	1158	N	272	-0-	-886	-0-	272	3			Y	-0-					35
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					35
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		213	-0-	213	449	213	3			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		171	-0-	171	620	171	3			Y	-0-					35
07	805	N	185	-0-	-620	-0-	185	3			Y	-0-					35
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					35
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
04	DLQ G-10		755	-0-	755	755	755	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10		683	-0-	683	1438	683	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		546	-0-	546	1984	546	3			Y	-0-					28
07	2500	N	593	-0-	-1907	77	593	3			Y	-0-					28
08	742	N	665	-0-	-77	-0-	665	3			Y	-0-					28
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					28

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
04	DLQ G-10		316	-0-	316	316	33	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		380	-0-	380	696	46	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	391	-0-	-509	187	54	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	384	-0-	-187	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		697	-0-	697	697	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1364	80	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	943	-0-	-57	1307	131	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	2187	N	880	-0-	-1307	-0-	111	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	2	Y	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	752	2	Y	-0-					-0-

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					11
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
04	DLQ G-10		131	-0-	131	131	7	1	124	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		120	-0-	120	251	6	1	114	2	Y	-0-					10
06	366	N	115	-0-	-251	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					10
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					10
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					10
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					10

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
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	13	1	241	2	Y	-0-					38
05	DLQ G-10		257	-0-	257	511	13	1	244	2	Y	-0-					38
06	775	N	264	-0-	-511	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					38
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					38
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					38
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					38

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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

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
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	7	1	124	2	N	-0-					13
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-					13
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					13
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					13
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					13

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
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	63	1	543	2	N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	72	1	527	2	N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	77	1	476	2	N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	75	1	519	2	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	538	2	N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	84	1	539	2	N	-0-					-0-

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
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	716	2	N	-0-					-0-
07	868	N	645	-0-	-223	-0-	68	1	577	2	N	-0-					-0-
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	83	1	662	2	N	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	77	1	599	2	N	-0-					-0-

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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	N	-0-					26
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	N	-0-					26
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	50	1	366	2	N	-0-					26
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	-0-					26
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	N	-0-					26
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	59	1	510	2	N	-0-					-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	71	1	517	2	N	-0-					-0-
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	70	1	437	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	2	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-

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
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	39	1	441	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	55	1	496	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	-0-					-0-
09	540	N	323	-0-	-217	-0-	37	1	286	2	N	-0-					-0-

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
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-					-0-

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
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	40	1	457	2	N	-0-					33
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	47	1	421	2	N	-0-					33
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	N	-0-					33
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	N	4					37
							4	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	-0-					37
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	634	2	N	1					38
							1	9									

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
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	36	1	310	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	356	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	63	1	418	2	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	N	-0-					-0-

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
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	61	1	529	2	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	75	1	547	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	108	1	718	2	N	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	103	1	666	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					7
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	41	1	367	2	N	1					8
							1	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	2					10
							2	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	2	N	-0-					10
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	2	N	-0-					10
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	6					16
							7	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

04	660	N	574	-0-	-86	-0-	46	1	527	2	N	1					10
							1	9									
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	57	1	517	2	N	1					11
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	2					13
							2	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	-0-					13
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	2	N	-0-					13
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	9					22
							10	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					32
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					32
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					32
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					32
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					32
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	45	1	854	3	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	N	15					145
							17	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1168	2	N	58	170	1			33
							64	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	N	10					43
							11	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	N	37					80
							41	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1108	2	N	27					107
							30	9									
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	N	18					125
							20	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					70
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					70
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	N	-0-					70
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-					70
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-					70
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	-0-					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	12	177	1			17
							13	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	3					20
							3	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	N	7					27
							8	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					27
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	8					35
							9	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					35

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

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	83	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	71	1	379	2	Y	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					4
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	9	1	19	2	Y	-0-					4
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					4
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					4
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	36	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	30	1	204	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	31	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	24	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	30	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	209	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	165	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	167	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	192	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	158	1	802	2	Y	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	141	1	979	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					6
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	50	1	854	2	Y	-0-					6
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	Y	-0-					6
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	Y	-0-					6
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	119	1	755	2	Y	-0-					6
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	82	1	683	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	52	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	46	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	49	1	194	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					2
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					2
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					2
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					2
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	Y	-0-					2
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	68	1	552	2	Y	-0-					2

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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					2
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					2
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					2
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					2
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					2
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					2

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
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	449	2	Y	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	187	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	157	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	621	-0-	-459	-0-	63	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	681	-0-	-466	-0-	81	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	622	-0-	-463	-0-	90	1	532	2	Y	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	563	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	208	1	1012	2	Y	-0-					3
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	173	1	1035	2	Y	-0-					3
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	158	1	970	2	Y	-0-					3
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	129	1	1075	2	Y	-0-					3
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	154	1	1097	2	Y	-0-					3
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	1058	2	Y	-0-					3

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
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	307	1	1502	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	251	1	1500	2	Y	-0-					3
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	226	1	1389	2	Y	-0-					3
07	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	191	1	1438	2	Y	-0-					3
08	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	229	1	1400	2	Y	-0-					3
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	239	1	1504	2	Y	-0-					3

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
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	177	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	146	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	864	-0-	-126	-0-	134	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	104	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	848	-0-	-175	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	95	1	749	2	Y	-0-					-0-

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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					19
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					19
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					19
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					19
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	57	1	463	2	Y	-0-					19
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					19

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
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	136	1	661	2	Y	-0-					3
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	104	1	624	2	Y	-0-					3
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	1089	2	Y	-0-					3
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	2	Y	-0-					3
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	2	Y	-0-					3
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	Y	-0-					3

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
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					6
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	41	1	699	2	Y	-0-					6
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					6
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-					6
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					6

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
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	290	1	1412	2	Y	-0-					3
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	239	1	1431	2	Y	-0-					3
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	235	1	1398	2	Y	-0-					3
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	185	1	1381	2	Y	-0-					3
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	227	1	1346	2	Y	-0-					3
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					16
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-					16
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	72	1	1059	2	Y	-0-					16
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-					16
08	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	133	1	886	2	Y	-0-					16
09	1170	N	909	-0-	-261	-0-	95	1	814	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					4
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-					4
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	974	2	Y	-0-					4
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1082	2	Y	-0-					4
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					4
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	92	1	1230	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-	-296	-0-	64	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	96	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	62	1	382	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	120	1	582	2	Y	-0-					1
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	97	1	582	2	Y	-0-					1
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	90	1	547	2	Y	-0-					1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	Y	-0-					1
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	2	Y	-0-					1
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	40	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	36	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	112	1	543	2	Y	-0-					2
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	2	Y	-0-					2
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					2
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	Y	-0-					2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	91	1	571	2	Y	-0-					2
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	95	1	482	2	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	31	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					1
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					1
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	19	1	90	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					1
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					1
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	192	1	933	2	Y	-0-					1
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167	1	1000	2	Y	-0-					1
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	150	1	981	2	Y	-0-					1
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	153	1	991	2	Y	-0-					1
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	955	2	Y	-0-					1

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1292	-0-	-388	-0-	900 9	1 9	383	2	N	8					95
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	870 14	1 9	467	2	N	13					108
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	900 11	1 9	371	2	N	10					118
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	930 13	1 9	481	2	N	12					130
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	929 11	1 9	448	2	N	10					140
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	900 11	1 9	431	2	N	10					150

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
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4586	3	8	9	N	7					123
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2684	3	2	9	N	2					125
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					125
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					125

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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
04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	95378	3333	3	13	9	N	12					48
05	DLQ G-10		2009	-0-	2009	97387	2001	3	8	9	N	7					55
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	123	1	2769	3	N	23	8	1			68
						25	9									
05	3534 X	2757	-0-	-777	-0-	111	1	2624	3	N	20	10	1			78
						22	9									
*06	3420 X	1901	-0-	-1519	-0-	81	1	1774	3	N	42	59	1			61
						46	9									
*07	3534 X	1907	-0-	-1627	-0-	85	1	1804	3	N	16					77
						18	9									
*08	3255 X	2091	-0-	-1164	-0-	89	1	2002	3	N	-0-	19	1			58
09	2910 X	1751	-0-	-1159	-0-	95	1	1637	3	N	17					75
						19	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	5695	-0-	5695	9793	14	1	5619	2	Y	56	111	1					6
							62	9											
05	16632	X	6839	-0-	-9793	-0-	21	1	6698	2	Y	109	105	1					10
							120	9											
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	10	1	7117	2	Y	53	57	1					6
							58	9											
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	10	1	7087	2	Y	30	36	1					-0-
							33	9											
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	12	1	6342	2	Y	44	41	1					3
							48	9											
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT							3

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		24931	-0-	24931	36422	60	1	24161	2	Y	645	601	1			67
							710	9									
05	56326	X	19904	-0-	-36422	-0-	62	1	19198	2	Y	585	598	1			54
							644	9									
06	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	24	1	17082	2	Y	244	272	1			26
							268	9									
07	25761	X	16912	-0-	-8849	-0-	24	1	16749	2	Y	126	151	1			1
							139	9									
08	25761	X	16185	-0-	-9576	-0-	31	1	15944	2	Y	191	177	1			15
							210	9									
09	24930	X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					Y	NO RPT					15

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

04	14B2 EXT		256	-0-	256	292	1	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	475	X	183	-0-	-292	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	91236	X	91236	-0-	-0-	-0-	115	1	83512	2	Y	6917	6175	1			742
							7609	9									
07	90679	X	90679	-0-	-0-	-0-	117	1	82951	2	Y	6919	7582	1			79
							7611	9									
08	55315	X	55315	-0-	-0-	-0-	98	1	50270	2	Y	4497	4223	1			353
							4947	9									
09	91230	X	NO RPT	-0-	-91230	-0-					Y	NO RPT					353

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

04	14B2 EXT		28836	-0-	28836	41115	66	1	26536	2	Y	2031	1984	1			211
							2234	9									
05	62613	X	21498	-0-	-41115	-0-	64	1	19819	2	Y	1468	1544	1			135
							1615	9									
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	26	1	18781	2	Y	600	671	1			64
							660	9									
07	29791	X	18094	-0-	-11697	-0-	25	1	17757	2	Y	284	345	1			3
							312	9									
08	29791	X	16076	-0-	-13715	-0-	30	1	15586	2	Y	418	388	1			33
							460	9									
09	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					33

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		23442	-0-	23442	37152	54 1834	1 9	21554	2	Y	1667	1678	1			173
05	53152	X	16000	-0-	-37152	-0-	48 1019	1 9	14933	2	Y	926	1014	1			85
06	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	20 316	1 9	14571	2	Y	287	341	1			31
07	24211	X	13932	-0-	-10279	-0-	19 156	1 9	13757	2	Y	142	171	1			2
08	24211	X	11940	-0-	-12271	-0-	23 212	1 9	11705	2	Y	193	180	1			15
09	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT					15

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

04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	2	Y	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	127	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2498	-0-	-1432	-0-	99	1	2399	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2529	-0-	-1315	-0-	100	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	88	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2175	-0-	-1065	-0-	87	1	2088	2	Y	-0-					-0-

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

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					54
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					54
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					54
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	#	1574	-0-	-616	-0-	63	1	1511	2	N	-0-					33
05	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	61	1	1498	2	N	-0-					33
06	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	N	2					35
							2	9									
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	3					38
							3	9									
08	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	54	1	1293	2	N	1					39
							1	9									
*09	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	N	-0-					39

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					34
05	284 N	109	-0-	-175	-0-	109	2			Y	-0-					34
06	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					34
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					34
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					34
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	106	2	14	9	Y	13					47

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
04	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	292	-0-	292	670	292	2			Y	-0-					24
06	1081 N	411	-0-	-670	-0-	411	2			Y	-0-					24
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					24
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					24
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

04	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					146
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					146
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					146
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					146
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					146
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					146

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

04	1710 #	138	-0-	-1572	-0-	138	2			N	-0-					86
05	930 #	33	-0-	-897	-0-	33	2			N	-0-					86
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					86
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					86
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					86
09	780 N	39	-0-	-741	-0-	39	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

04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					76
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					76
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					76
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					76
08	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					76
09	600 N	431	-0-	-169	-0-	431	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

PERRO ROJO (I-35, WEST) //CONT.// 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			166
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	10			176
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

04	2340 #	2012	-0-	-328	-0-	49 2	1 9	1961 2	N	2			150
05	3224	1395	-0-	-1829	-0-	34	1	1361 2	N	-0-			150
06	3120	1795	-0-	-1325	-0-	44	1	1751 2	N	-0-	136 1		14
07	3224	1418	-0-	-1806	-0-	35	1	1383 2	N	-0-			14
08	2697 #	458	-0-	-2239	-0-	11	1	447 2	N	-0-			14
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

04	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	B	1757	233 21	1 9	1503	3	Y	19	17	1							18
05	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	B	3532	292 15	1 9	1468	3	Y	14	17	1							15
06	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	B	5324	367 18	1 9	1407	3	Y	16	18	1							13
07	7060	X	1736	-0-	-5324	B	-0-	232 14	1 9	1490	3	Y	13									26
*08	1843	X	1843	-0-	-0-	B	-0-	277 14	1 9	1552	3	Y	13	18	1							21
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					Y	NO RPT									21

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

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
04	DLQ G-10		3791	-0-		3791	B	3791	503	1	3243	3	Y	41	36	1			25
									45	9									
05	DLQ G-10		3579	-0-		3579	B	7370	588	1	2960	3	Y	28	34	1			19
									31	9									
06	DLQ G-10		3422	-0-		3422	B	10792	702	1	2686	3	Y	31	35	1			15
									34	9									
07	14214	X	3422	-0-		-10792	B	-0-	457	1	2936	3	Y	26					41
									29	9									
*08	3364	X	3364	-0-		-0-	B	-0-	506	1	2833	3	Y	23	33	1			31
									25	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-		-3780	B	-0-					Y	NO RPT					31

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	3360	X	2974	-0-		-386	B	-0-	389	1	2509	3	N	69	28	1			206
									76	9									
05	3472	X	2876	-0-		-596	B	-0-	466	1	2346	3	N	58	202	1			62
									64	9									
06	3360	X	2758	-0-		-602	B	-0-	562	1	2150	3	N	42	28	1			76
									46	9									
07	3100	X	2786	-0-		-314	B	-0-	368	1	2368	3	N	45					121
									50	9									
08	3069	X	2695	-0-		-374	B	-0-	401	1	2246	3	N	44	26	1			139
									48	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-		-2970	B	-0-					N	NO RPT					139

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

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
04	3900	X	3424	-0-		-476	B	-0-	450	1	2899	3	N	68	32	1			88
									75	9									
05	3751	X	3605	-0-		-146	B	-0-	587	1	2953	3	N	59	34	1			113
									65	9									
06	3630	X	3376	-0-		-254	B	-0-	691	1	2648	3	N	34	34	1			113
									37	9									
07	3627	X	3262	-0-		-365	B	-0-	435	1	2795	3	N	29					142
									32	9									
08	3627	X	3559	-0-		-68	B	-0-	533	1	2984	3	N	38	35	1			145
									42	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-		-3480	B	-0-					N	NO RPT					145

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. 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
04	4680	X	3147	-0-		-1533	B	-0-	412	1	2660	3	N	68	30	1			130
									75	9									
05	4836	X	3132	-0-		-1704	B	-0-	512	1	2577	3	N	39	29	1			140
									43	9									
06	3690	X	2987	-0-		-703	B	-0-	611	1	2339	3	N	34	30	1			144
									37	9									
07	3534	X	3021	-0-		-513	B	-0-	401	1	2575	3	N	41					185
									45	9									
08	3410	X	3075	-0-		-335	B	-0-	454	1	2538	3	N	75	29	1			231
									83	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-		-3150	B	-0-					N	NO RPT					231

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	510	3	N	6	6	1			4
							7	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	88	1	440	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	67	1	255	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	620	N	439	-0-	-181	-0-	59	1	377	3	N	3					6
							3	9									
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	597	3	N	5	7	1			4
							6	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					4

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	402	1	4919	3	N	12					79
							13	9									
05	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	166	1	1739	3	N	3	3	8			79
							3	9									
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	394	1	3995	3	N	-0-					79
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	335	1	2931	3	N	1					80
							1	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	342	1	3513	3	N	6					86
							7	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					86

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	3	N	9					115
							10	9									
05	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	276	1	2493	3	N	4	77	1			42
							4	9									
*06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	178	1	2636	3	N	11					53
							12	9									
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	620	1	3811	3	N	-0-					53
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	460	1	3310	3	N	3					56
							3	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					56

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	108	1			23
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	340	1	806	2	Y	419	419	1			398
						461	9									
05	DLQ G-10	1209	-0-	1209	2816	301	1	497	2	Y	374	205	1			567
						411	9									
06	2700 N	1626	-0-	-1074	1742	309	1	897	2	Y	382	633	1			316
						420	9									
07	3100 N	1663	-0-	-1437	305	301	1	925	2	Y	397	528	1			185
						437	9									
08	1944 N	1639	-0-	-305	-0-	297	1	857	2	Y	441	482	1			144
						485	9									
09	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	271	1	789	2	Y	391					535
						430	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	36	36	1			35
							40	9									
05	806	N	282	-0-	-524	-0-	93	1	153	2	Y	33	18	1			50
							36	9									
06	840	N	379	-0-	-461	-0-	88	1	255	2	Y	33	55	1			28
							36	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	78	1	239	2	Y	34	46	1			16
							37	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	97	1	281	2	Y	39	42	1			13
							43	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	92	1	267	2	Y	35					48
							39	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1205	1	249	2	Y	107	107	1			103
							118	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1033	1	120	2	Y	96	52	1			147
							106	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	892	1	423	2	Y	97	162	1			82
							107	9									
07	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	908	1	417	2	Y	101	135	1			48
							111	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1113	1	527	2	Y	112	123	1			37
							123	9									
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1080	1	629	2	Y	102					139
							112	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		162	-0-	162	162	48	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		68	-0-	68	230	26	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	358	X	128	-0-	-230	-0-	33	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		196	-0-	196	196	48	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		165	-0-	165	361	42	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		168	-0-	168	529	43	1	125	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	74	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	58	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	58	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	561	1	1328	2	Y	16	16	1			15
							18	9									
05	1240	N	511	-0-	-729	-0-	187	1	309	2	Y	14	8	1			21
							15	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	595	1	1733	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	506	1	1555	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	565	1	1632	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	558	1	1621	2	Y	15					20
							17	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	868	-0-	718	-0-	207	1	638	2	N	21					250
							23	9									
05	1085	N	9	-0-	-1076	-0-	9	2			N	-0-					250
06	1050	N	359	-0-	-691	-0-	353	2	6	9	N	5					255
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	409	1	592	2	N	17					272
							19	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1074	1	495	2	N	25					297
							28	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	192	1			105

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	300 32	1 9	1690	2	N	29					174
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	310 24	1 9	2015	2	N	22	159	1			37
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	300 7	1 9	1326	2	N	6					43
07	1922 N	892	-0-	-1030	-0-	290	1	602	2	N	-0-					43
08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	290 3	1 9	1491	2	N	3					46
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	280 8	1 9	1254	2	N	7					53

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	9545		3862	-0-	-5683	-0-	3781	5	81	9	Y	74	79	1			18
05	1612		5130	-0-	3518	3518	4998	5	132	9	Y	120	114	1			24
06	7234		2638	-0-	-4596	-0-	2585	5	53	9	Y	48	41	1			31
07	1612		1148	-0-	-464	-0-	1100	5	48	9	Y	44	59	1			16
08	1612		2006	-0-	394	394	1859	5	147	9	Y	134	123	1			27
09	1560		399	-0-	-1161	-0-	300	5	99	9	Y	90	94	1			23

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	#	1315	-0-	-905	-0-	360	1	953	2	N	2					214
							2	9									
05	2077	#	1156	-0-	-921	-0-	372	1	783	2	N	1					215
							1	9									
06	1680	#	1242	-0-	-438	-0-	360	1	871	2	N	10	180	1			45
							11	9									
07	1364	#	1096	-0-	-268	-0-	372	1	723	2	N	1					46
							1	9									
08	1364	#	829	-0-	-535	-0-	372	1	457	2	N	-0-					46
09	1320	#	414	-0-	-906	-0-	228	1	186	2	N	-0-					46

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	28	21	1	7	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - P/A 05/11/18

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

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	5			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	5			N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	5			N	-0-					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	58 1 9		627	2	Y	1					4
05	DLQ	G-10	837	-0-	837	1523	71 1 9		764	2	Y	2	4	1			2
06	1300	N	673	-0-	-627	896	57 1 9		614	2	Y	2					4
07	1628	N	732	-0-	-896	-0-	63 1 9		669	2	Y	-0-					4
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69 1 9		720	2	Y	2					6
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	56 1 9		596	2	Y	2	5	1			3

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2856	-0-	2856	2856	242 1 7 9		2607	2	Y	6					14
05	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	5518	226 1 6 9		2430	2	Y	5	17	1			2
06	7969	X	2451	-0-	-5518	-0-	209 1 10 9		2232	2	Y	9					11
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	195 1		2059	2	Y	-0-					11
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	225 1 7 9		2331	2	Y	6					17
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	201 1 8 9		2137	2	Y	7	19	1			5

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	15 1 1 9		162	2	Y	1					2
05	DLQ	G-10	198	-0-	198	376	17 1		181	2	Y	-0-	1	1			1
06	538	N	162	-0-	-376	-0-	14 1 1 9		147	2	Y	1					2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14 1		152	2	Y	-0-					2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 1		192	2	Y	-0-					2
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	12 1		130	2	Y	-0-	1	1			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		120	-0-	120	234	10	1	110	2	Y	-0-	3	1			1
06	374	N	140	-0-	-234	-0-	12	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					2
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	1	1			1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

04	DLQ G-10		121	-0-	121	121	10	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		148	-0-	148	269	13	1	135	2	Y	-0-	1	1			1
06	406	N	137	-0-	-269	-0-	12	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					2
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					2
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	1	1			1

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

04	DLQ G-10		945	-0-	945	945	80	1	863	2	Y	2					5
							2	9									
05	DLQ G-10		912	-0-	912	1857	77	1	832	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	1300	N	923	-0-	-377	1480	79	1	841	2	Y	3					5
							3	9									
07	2300	N	820	-0-	-1480	-0-	71	1	749	2	Y	-0-					5
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	72	1	746	2	Y	2					7
							2	9									
*09	930	N	843	-0-	-87	-0-	72	1	769	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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

04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	1742	148	1	1591	2	Y	3					8
							3	9									
05	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3309	133	1	1430	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
06	1300	N	1550	-0-	250	3559	132	1	1412	2	Y	5					7
							6	9									
07	3100	N	1449	-0-	-1651	1908	125	1	1324	2	Y	-0-					7
08	3100	N	1341	-0-	-1759	149	118	1	1220	2	Y	3					10
							3	9									
*09	1568	N	1419	-0-	-149	-0-	121	1	1292	2	Y	5	12	1			3
							6	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	DLQ G-10		778	-0-	778	778	66	1	711	2	Y	1					4
							1	9									
05	DLQ G-10		799	-0-	799	1577	68	1	729	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	1300	N	766	-0-	-534	1043	65	1	698	2	Y	3					4
							3	9									
07	1809	N	766	-0-	-1043	-0-	66	1	700	2	Y	-0-					4
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	62	1	640	2	Y	2					6
							2	9									
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	62	1	659	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

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
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	91	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
05	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2282	102	1	1097	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	1300	N	1067	-0-	-233	2049	91	1	973	2	Y	3					5
							3	9									
07	3082	N	1033	-0-	-2049	-0-	89	1	944	2	Y	-0-					5
08	1178	N	990	-0-	-188	-0-	87	1	900	2	Y	3					8
							3	9									
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	90	1	955	2	Y	3	9	1			2
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	462	1	1987	2	Y	68	190	1			149
							75	9									
05	DLQ G-10		2537	-0-	2537	5061	429	1	2033	2	Y	68					217
							75	9									
06	8864	X	3803	-0-	-5061	-0-	637	1	3116	2	Y	45					262
							50	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	554	1	2794	2	Y	71	186	1			147
							78	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	369	1	2340	2	Y	72					219
							79	9									
09	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	433	1	1732	2	Y	81	191	1			109
							89	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	217	1 6 9	2344	2	Y	5					13
05	DLQ G-10		2829	-0-	2829	5396	240	1 7 9	2582	2	Y	6	16	1			3
06	1300	N	2475	-0-	1175	6571	211	1 9 9	2255	2	Y	8					11
07	3100	N	2664	-0-	-436	6135	230	1	2434	2	Y	-0-					11
08	3100	N	2305	-0-	-795	5340	202	1 6 9	2097	2	Y	5					16
*09	3000	N	2245	-0-	-755	4585	192	1 9 9	2044	2	Y	8	19	1			5

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	593	2	N	4					41
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	612	2	N	4					45
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	549	2	N	5					50
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	626	2	N	2	25	1			27
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	96	1 11 9	611	2	N	10					37
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	539	2	N	4					41

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

04	DLQ G-10		448	-0-	448	448	38	1 1 9	409	2	Y	1					46
05	DLQ G-10		283	-0-	283	731	24	1 1 9	258	2	Y	1	22	1			25
06	988	N	257	-0-	-731	-0-	22	1 1 9	234	2	Y	1					26
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	2	Y	-0-					26
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	702	2	Y	2					28
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	555	2	Y	2	5	1			25

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	201	1 7 9	864	2	Y	6					45
05	DLQ G-10		1587	-0-	1587	2659	275	1 9 9	1303	2	Y	8					53
06	1300	N	1409	-0-	109	2768	237	1 13 9	1159	2	Y	12					65
07	3100	N	1508	-0-	-1592	1176	249	1 3 9	1256	2	Y	3	50	1			18
08	2634	N	1458	-0-	-1176	-0-	196	1 22 9	1240	2	Y	20					38
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	240	1 9 9	960	2	Y	8					46

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	389	1	1676	2	Y	12					70
							13	9									
05	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4400	402	1	1907	2	Y	12					82
							13	9									
06	1300	N	1580	-0-	280	4680	266	1	1300	2	Y	13					95
							14	9									
07	3100	N	1716	-0-	-1384	3296	283	1	1429	2	Y	4	57	1			42
							4	9									
08	3100	N	1399	-0-	-1701	1595	188	1	1190	2	Y	19					61
							21	9									
*09	2497	N	902	-0-	-1595	-0-	179	1	716	2	Y	6					67
							7	9									

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
04	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	111	1	1195	2	Y	3					7
							3	9									
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2635	112	1	1211	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	1300	N	1253	-0-	-47	2588	107	1	1142	2	Y	4					6
							4	9									
07	3100	N	1192	-0-	-1908	680	103	1	1089	2	Y	-0-					6
08	1845	N	1165	-0-	-680	-0-	102	1	1060	2	Y	3					9
							3	9									
*09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	102	1	1091	2	Y	3	10	1			2
							3	9									

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
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	187	1	803	2	Y	10					25
							11	9									
05	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2112	192	1	912	2	Y	6					31
							7	9									
06	2683	X	571	-0-	-2112	-0-	96	1	471	2	Y	4					35
							4	9									
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	997	2	Y	10	40	1			5
							11	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	597	1	3783	2	Y	60					65
							66	9									
*09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	1530	2	Y	13					78
							14	9									

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
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	20	1	216	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		242	-0-	242	478	21	1	221	2	Y	-0-	1	1			1
06	709	N	231	-0-	-478	-0-	20	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					2
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	DLQ G-10		705	-0-	705	705	189	1	510	2	Y	5					60
							6	9									
05	DLQ G-10		739	-0-	739	1444	174	1	558	2	Y	6					66
							7	9									
06	1300	N	728	-0-	-572	872	144	1	578	2	Y	5					71
							6	9									
07	1602	N	730	-0-	-872	-0-	146	1	580	2	Y	4					75
							4	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	Y	5					80
							6	9									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	148	1	568	2	Y	6					86
							7	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

04	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	67	1	892	2	N	-0-					-0-
							270	3									
05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	76	1	987	2	N	-0-					-0-
							263	3									
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	78	1	898	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	64	1	835	2	N	-0-					-0-
							219	3									
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	725	2	N	-0-					-0-
							208	3									
09	1230	N	802	-0-	-428	-0-	50	1	582	2	N	-0-					-0-
							170	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

04	930	N	545	-0-	-385	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
							121	3									
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	780	N	388	-0-	-392	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
							123	3									
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	N	-0-					-0-
							133	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	780	-0-	30	-0-	780	2			Y	-0-					4
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	34	1	2452	2	Y	-0-					4
06	1440	X	396	-0-	-1044	-0-	396	2			Y	-0-					4
07	1488	X	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					4
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					4
*09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			Y	-0-					10
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	25	1	1836	2	Y	-0-					10
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					10
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					10
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					10
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					10

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
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			Y	-0-					5
05	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	37	1	2644	2	Y	-0-					5
06	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2982	2	4	9	Y	4	2	1			7
07	3224	X	1380	-0-	-1844	-0-	1379	2	1	9	Y	1	2	1			6
08	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3125	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2984	2	2	9	Y	2	2	1			6

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
04	1380	X	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			Y	-0-					62
05	341	X	177	-0-	-164	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					62
06	480	N	274	-0-	-206	-0-	274	2			Y	-0-					62
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					62
08	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	2			Y	-0-					62
*09	3000	N	5247	-0-	2247	5768	5247	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
04	540	N	610	-0-	70	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	7	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	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
04	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1812	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	2077	N	1173	-0-	-904	-0-	16	1	1154	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1593	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1			5
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	1			4

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
04	630	N	654	-0-	24	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	9	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3223	-0-	-527	-0-	3214	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	41	1	2935	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	3300	X	2833	-0-	-467	-0-	2824	2	9	9	Y	8	5	1			8
07	3348	X	2424	-0-	-924	-0-	2421	2	3	9	Y	3	5	1			6
08	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	3210	X	1054	-0-	-2156	-0-	1048	2	6	9	Y	5	5	1			6

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					3
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	16	1	1158	2	Y	-0-					3
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					3
07	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			Y	-0-					3
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					3
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1050	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	14	1	1031	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	1085 N	977	-0-	-108	-0-	973	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	1080 N	724	-0-	-356	-0-	720	2	4	9	Y	4	4	1			2

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	Y	-0-					24
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	110	1	786	2	Y	-0-					24
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	100	1	712	2	Y	-0-					24
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	208	1	559	2	Y	-0-					24
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y	-0-					24
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	159	1	743	2	Y	-0-					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

04	2580	X	2254	-0-	-326	-0-	234	1	1970	2	Y	45	87	1			5
							50	9									
05	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	295	1	2104	2	Y	29					34
							32	9									
06	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	270	1	1929	2	Y	36					70
							40	9									
07	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	615	1	1655	2	Y	36	93	1			13
							40	9									
08	2418	X	1972	-0-	-446	-0-	245	1	1694	2	Y	30					43
							33	9									
09	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	371	1	1739	2	Y	35					78
							39	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

04	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	323	1	2723	2	Y	45	84	1			-0-
							50	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	393	1	2801	2	Y	30					30
							33	9									
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	371	1	2650	2	Y	26					56
							29	9									
07	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	843	1	2267	2	Y	26	68	1			14
							29	9									
08	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	384	1	2652	2	Y	22					36
							24	9									
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	509	1	2384	2	Y	25					61
							28	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

04	4020	X	4068	-0-	48	-0-	3912	2	156	9	Y	142	103	1			100
05	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	53	1	3832	2	Y	87	104	1			83
							96	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4143	2	183	9	Y	166	107	1			142
07	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	3917	2	80	9	Y	73	111	1			104
08	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	3726	2	106	9	Y	96	108	1			92
09	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	3514	2	113	9	Y	103	108	1			87

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

04	8700	X	8785	-0-	85	-0-	8691	2	94	9	Y	85	62	1			60
05	8990	X	7999	-0-	-991	-0-	108	1	7834	2	Y	52	62	1			50
							57	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8740	2	83	9	Y	75	48	1			77
07	8990	X	8081	-0-	-909	-0-	8046	2	35	9	Y	32	50	1			59
08	8990	X	6965	-0-	-2025	-0-	6917	2	48	9	Y	44	49	1			54
09	8700	X	7383	-0-	-1317	-0-	7331	2	52	9	Y	47	49	1			52

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	134	1	1132	2	Y	6	13	1			54
							7	9									
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	166	1	1181	2	Y	5					59
							6	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	2	Y	6					65
							7	9									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	337	1	907	2	Y	7	17	1			55
							8	9									
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	155	1	1072	2	Y	5					60
							6	9									
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	209	1	981	2	Y	7					67
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	193	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	228	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	218	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	469	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	218	1	1506	2	Y	39					39
							43	9									
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	295	1	1382	2	Y	9					48
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

04	5400 X	5021	-0-	-379	-0-	3380	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	5518 X	4793	-0-	-725	-0-	1538	1	3255	2	Y	-0-					-0-
06	5340 X	4867	-0-	-473	-0-	2153	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	5487 X	5126	-0-	-361	-0-	2444	1	2682	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5891	-0-	5891	5891	2569	1	3322	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3281	-0-	3281	9172	2458	1	823	2	Y	-0-					-0-

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

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	78	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	50	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	60	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	80	-0-	80	218	60	1	20	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					2
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1423	-0-	-1877	-0-	958	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	5	-0-	-3405	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	759	-0-	-2541	-0-	336	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1074	-0-	-1406	-0-	512	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	1184	516	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1184					Y	-0-					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	593 109	1 9	1830	3	N	99	177	1			119
05	2511	N	1614	-0-	-897	-0-	336 108	1 9	1170	3	N	98	182	1			35
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	85					120
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	84	174	1			30
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	87					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	159	1			32

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7763	-0-	-397	-0-	504 502	1 9	6757	2	Y	456	526	1			280
05	8432	X	8336	-0-	-96	-0-	547 553	1 9	7236	2	Y	503	553	1			230
06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	533 531	1 9	6970	2	Y	483	394	1			319
07	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	551 527	1 9	7165	2	Y	479	557	1			241
08	DLQ	G-10	5638	-0-	5638	5638	550 519	1 9	4569	2	Y	472	397	1			316
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5638					Y	NO RPT					316

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1980 #	1728	-0-	-252	-0-	96 246	1 9	1386	2	Y	224	224	1			-0-
05	1922 #	1222	-0-	-700	-0-	73 211	1 9	938	2	Y	192	192	1			-0-
06	1860 #	1129	-0-	-731	-0-	67 180	1 9	882	2	Y	164	164	1			-0-
07	1891 #	1166	-0-	-725	-0-	69 197	1 9	900	2	Y	179	179	1			-0-
08	DLQ G-10	829	-0-	829	829	70 180	1 9	579	2	Y	164	164	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	829					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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3030 #	2869	-0-	-161	-0-	77 1552	1 9	1240	2	Y	1411	1320	1			301
05	3038 #	2610	-0-	-428	-0-	78 1428	1 9	1104	2	Y	1298	1240	1			359
06	2820 #	2460	-0-	-360	-0-	79 1339	1 9	1042	2	Y	1217	1249	1			327
07	2790 #	2384	-0-	-406	-0-	71 1328	1 9	985	2	Y	1207	1215	1			319
08	DLQ G-10	2444	-0-	2444	2444	67 1192	1 9	1185	2	Y	1084	1061	1			342
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2444					Y	NO RPT					342

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

04	14550	X	13808	-0-	-742	-0-	895	1	12887	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	14167	X	13878	-0-	-289	-0-	926	1	12927	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	14670	X	13407	-0-	-1263	-0-	893	1	12493	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	15159	X	13601	-0-	-1558	-0-	933	1	12646	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	937	1	15310	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	25020	#	11318	-0-	-13702	-0-	1320	1	9737	2	N	237	360	1			65
							261	9									
05	23312	#	11076	-0-	-12236	-0-	1364	1	9468	2	N	222	179	1			108
							244	9									
06	16020	#	9786	-0-	-6234	-0-	1320	1	8255	2	N	192	180	1			120
							211	9									
07	13919	#	9565	-0-	-4354	-0-	1364	1	7989	2	N	193					313
							212	9									
08	12555	#	8874	-0-	-3681	-0-	1364	1	7326	2	N	167	358	1			122
							184	9									
09	11310	#	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					122

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		35121	-0-	35121	36599	34891	3	230	9	Y	209	179	1			249
05	DLQ G-10		36162	-0-	36162	72761	35895	3	267	9	Y	243	190	1			302
06	109335		34522	-0-	-74813	-0-	34322	3	200	9	Y	182	188	1			296
07	35604	R	35604	-0-	-0-	-0-	35398	3	206	9	Y	187	187	1			296
08	36425	#	35816	-0-	-609	-0-	35610	3	206	9	Y	187	186	1			297
09	35130	#	NO RPT	-0-	-35130	-0-					Y	NO RPT					297

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	5			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	5			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	5			N	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	5			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
09	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

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	N	8						125
05	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1254	2	41	9	N	37						162
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1276	2	2	9	N	2						164
07	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-						164
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-						164
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-						164

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

04	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	701	1	3901	2	Y	81	186	1	5	8		85
							89	9										
05	DLQ G-10		4348	-0-	4348	9039	705	1	3569	2	Y	67						152
							74	9										
06	13004	X	3965	-0-	-9039	-0-	665	1	3234	2	Y	60						212
							66	9										
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	673	1	3000	2	Y	32	179	1				65
							35	9										
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	690	1	3220	2	Y	45	5	8				105
							50	9										
*09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	707	1	3917	2	Y	59						164
							65	9										

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3287	2	10	9	N	9						183
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3363	2	12	9	N	11						194
06	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3139	2	9	9	N	8	175	1	5	8		22
07	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2605	2	17	9	N	15						37
08	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	2331	2	9	9	N	8						45
09	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	2574	2	15	9	N	14						59

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-						95
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-						95
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-						95
07	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-						95
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	939	2	2	9	N	2						97
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-						97

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

04	DLQ G-10		2236	-0-	2236	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2045	-0-	-625	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1928	-0-	-397	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

04	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

04	DLQ G-10		2255	-0-	2255	-0-	2245	2	10	9	Y	9	17	1			14
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	15	1			6
06	2340	X	1871	-0-	-469	-0-	1863	2	8	9	Y	7	5	1			8
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	1937	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2142	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	2250	X	1550	-0-	-700	-0-	1546	2	4	9	Y	4	6	1			6

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

04	DLQ G-10		5755	-0-	5755	-0-	5710	2	45	9	Y	41	49	1			42
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5340	2	35	9	Y	32	51	1			23
06	6630	X	5600	-0-	-1030	-0-	5561	2	39	9	Y	35	29	1			29
07	6851	X	5273	-0-	-1578	-0-	5240	2	33	9	Y	30	29	1			30
08	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5855	2	40	9	Y	36	31	1			35
*09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5743	2	30	9	Y	27	32	1			30

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

04	3090	#	2258	-0-	-832	-0-	406	1	1819	2	N	30					122
							33	9									
05	3131	#	2489	-0-	-642	-0-	402	1	2051	2	N	33					155
							36	9									
06	3030	#	2258	-0-	-772	-0-	254	1	1965	2	N	35					190
							39	9									
07	2852	#	1998	-0-	-854	-0-	252	1	1715	2	N	28					218
							31	9									
08	2852	#	2281	-0-	-571	-0-	359	1	1887	2	N	32	185	1			65
							35	9									
09	2400	#	2177	-0-	-223	-0-	344	1	1805	2	N	25					90
							28	9									

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

04	930	N	259	-0-	-671	-0-	47	1	212	2	N	-0-					37
05	837	N	331	-0-	-506	-0-	54	1	277	2	N	-0-					37
06	870	N	193	-0-	-677	-0-	22	1	171	2	N	-0-					37
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	2	N	-0-					37
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	N	5					42
							6	9									
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	10	1	51	2	N	-0-					42

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	N	-0-					7
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-					7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	N	-0-					7
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	1	2	2	N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

04	0	N	282	-0-	282	-0-	282	2			N	-0-					60
05	3100	N	4279	-0-	1179	1179	1645	1	2617	2	N	15					75
							17	9									
06	3000	N	2031	-0-	-969	210	271	1	1754	2	N	5					80
							6	9									
07	1572	N	1362	-0-	-210	-0-	494	1	868	2	N	-0-					80
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	460	1	52	2	N	-0-					80
09	390	X	74	-0-	-316	-0-	58	1	16	2	N	-0-					80

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					15
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	225	1	357	2	N	-0-					15
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-					15
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	180	1	315	2	N	-0-					15
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	460	1	51	2	N	-0-					15
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	109	1	30	2	N	-0-					15

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187

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

04	DLQ G-10		52253	-0-	52253	B	52253	51829	3	424	9	Y	385	447	1					60
05	109717	X	57464	-0-	-52253	B	-0-	57076	3	388	9	Y	353	363	1					50
06	54115	X	54115	-0-	-0-	B	-0-	53653	3	462	9	Y	420	360	1					110
07	56736	X	56736	-0-	-0-	B	-0-	56355	3	381	9	Y	346	399	1					57
08	54785	X	54785	-0-	-0-	B	-0-	54366	3	419	9	Y	381	388	1					50
09	51870	X	49711	-0-	-2159	B	-0-	49296	3	415	9	Y	377	367	1					60

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

04	DLQ G-10		93485	-0-	93485	B	93485	92926	3	559	9	Y	508	590	1					77
05	195421	X	101936	-0-	-93485	B	-0-	101616	3	320	9	Y	291	325	1					43
06	96450	X	96205	-0-	-245	B	-0-	95780	3	425	9	Y	386	329	1					100
07	99665	X	82666	-0-	-16999	B	-0-	82391	3	275	9	Y	250	307	1					43
08	100225	X	100225	-0-	-0-	B	-0-	99841	3	384	9	Y	349	348	1					44
09	96450	X	92340	-0-	-4110	B	-0-	91933	3	407	9	Y	370	356	1					58

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

04	97560	X	59072	-0-	-38488 B	-0-	58520	3	552	9	Y	502	582	1			77
05	72492	X	63360	-0-	-9132 B	-0-	62813	3	547	9	Y	497	505	1			69
06	69240	X	58911	-0-	-10329 B	-0-	58401	3	510	9	Y	464	409	1			124
07	70494	X	58200	-0-	-12294 B	-0-	57869	3	331	9	Y	301	373	1			52
08	65906	X	59872	-0-	-6034 B	-0-	59381	3	491	9	Y	446	441	1			57
09	61320	X	53679	-0-	-7641 B	-0-	53255	3	424	9	Y	385	380	1			62

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

04	0		12700	-0-	12700 B	12700	12471	3	229	9	Y	208	184	1			24
05	56097	X	37774	-0-	-18323 B	-0-	36995	3	779	9	Y	708	645	1			87
06	73170	X	55375	-0-	-17795 B	-0-	54428	3	947	9	Y	861	727	1			221
07	75609	X	49146	-0-	-26463 B	-0-	48419	3	727	9	Y	661	773	1			109
08	75609	X	40892	-0-	-34717 B	-0-	40163	3	729	9	Y	663	683	1			89
09	73170	X	42912	-0-	-30258 B	-0-	42276	3	636	9	Y	578	573	1			94

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3960	#	2797	-0-	-1163	-0-	2707	2	90	9	N	82	9	1			156
05	4061	#	2560	-0-	-1501	-0-	2432	2	128	9	N	116	201	1			71
06	2190	#	1293	-0-	-897	-0-	1187	2	106	9	N	96	7	1			160
07	2883	#	692	-0-	-2191	-0-	512	2	180	9	N	164	204	1			120
08	2883	#	824	-0-	-2059	-0-	726	2	98	9	N	89	9	1			200
09	2790	#	342	-0-	-2448	-0-	306	2	36	9	N	33					233

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	N	3					99
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1403	2	6	9	N	5					104
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					107
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3					110
08	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					110
09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			N	-0-					110

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					6
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					6
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					6
*01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					6
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					6
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					6
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					6
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					6
*06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					6
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					6
*08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2887	2	116	9	N	105	68	1			43
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					43

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

04	9085		4522	-0-	-4563	-0-	146	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3934	-0-	834	834	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	2881	N	2047	-0-	-834	-0-	77	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	3694		2002	-0-	-1692	-0-	83	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1558		934	-0-	-624	-0-	42	1	892	2	N	-0-					-0-
*09	2230		1265	-0-	-965	-0-	57	1	1208	2	N	-0-					-0-

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
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	123	1	706	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	125	1	779	2	N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	126	1	695	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-					-0-
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	136	1	647	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

04	DLQ G-10		520	-0-	520	520	332	1	174	2	Y	13					13
							14	9									
05	DLQ G-10		537	-0-	537	1057	330	1	204	2	Y	3					16
							3	9									
06	1300	N	544	-0-	-756	301	329	1	215	2	Y	-0-					16
07	871	N	570	-0-	-301	-0-	348	1	222	2	Y	-0-					16
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	329	1	252	2	Y	-0-					16
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	327	1	120	2	Y	4					20
							4	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

04	DLQ G-10		68	-0-	68	68	43	1	23	2	Y	2					14
							2	9									
05	DLQ G-10		82	-0-	82	150	51	1	31	2	Y	-0-					14
06	236	N	86	-0-	-150	-0-	52	1	34	2	Y	-0-					14
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	54	1	34	2	Y	-0-					14
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	Y	-0-					14
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	1	20	2	Y	1					15
							1	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	165	1	87	2	Y	7					10
							8	9									
05	DLQ G-10		287	-0-	287	547	177	1	109	2	Y	1					11
							1	9									
06	810	N	263	-0-	-547	-0-	159	1	104	2	Y	-0-					11
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	151	1	96	2	Y	-0-					11
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	171	1	131	2	Y	-0-					11
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	156	1	57	2	Y	2					13
							2	9									

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
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	161	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	162	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	139	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	148	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	141	1	793	2	N	-0-					-0-
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	145	1	693	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	316	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	315	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	336	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	326	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	327	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1837	-0-	-593	-0-	319	1	1518	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	N	-0-					-0-
*06	570 N	453	-0-	-117	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	30	1	514	3	N	-0-					-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1770	N	1573	-0-	-197	-0-	81	1	1486	3	N	5					5
							6	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	100	1	1877	3	N	-0-					5
*06	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	67	1	1106	3	N	-0-					5
07	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	73	1	1240	3	N	-0-					5
08	1953	N	1173	-0-	-780	-0-	65	1	1108	3	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	283	-0-	-197	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	N	-0-					8
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	31	1	579	3	N	-0-					8
*06	660	N	351	-0-	-309	-0-	21	1	330	3	N	-0-					8
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	3	N	-0-					8
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	911	-0-	-829	-0-	47	1	863	3	N	1	1	8			8
							1	9									
05	372	N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	3	N	-0-					8
*06	420	N	136	-0-	-284	-0-	8	1	128	3	N	-0-					8
07	930	N	325	-0-	-605	-0-	18	1	307	3	N	-0-					8
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	3	N	-0-					17
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	-0-					17
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	N	3	1	8			20
							3	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	N	-0-					20
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	897	3	N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
04	1050	N	756	-0-	-294	-0-	38	1	700	3	N	16	1	8			30
							18	9									
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	34	1	630	3	N	1	1	8			30
							1	9									
*06	750	N	727	-0-	-23	-0-	42	1	685	3	N	-0-					30
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	N	-0-					30
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	3	N	-0-					25
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	N	-0-					25
*06	1410	N	666	-0-	-744	-0-	39	1	626	3	N	1					26
							1	9									
07	1798	N	1209	-0-	-589	-0-	67	1	1142	3	N	-0-					26
08	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	59	1	991	3	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	116	1	2135	3	N	-0-					8
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	N	-0-					8
*06	2340	N	1429	-0-	-911	-0-	82	1	1347	3	N	-0-					8
07	2325	N	1528	-0-	-797	-0-	85	1	1443	3	N	-0-					8
08	2480	N	1181	-0-	-1299	-0-	66	1	1115	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					5
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					5
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					5
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					5
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-					10
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	-0-					10
*06	570	N	239	-0-	-331	-0-	14	1	225	3	N	-0-					10
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	N	-0-					10
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	3	N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	741	-0-	-129	-0-	38	1	703	3	N	-0-					8
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	3	N	-0-					8
*06	900	N	796	-0-	-104	-0-	46	1	750	3	N	-0-					8
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	3	N	-0-					8
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	50	1	840	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	N	-0-					8
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	3	N	-0-					8
*06	570	N	141	-0-	-429	-0-	8	1	133	3	N	-0-					8
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	3	N	-0-					8
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1469	-0-	-61 B	-45771	551	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-45771	551	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1084	-0-	-416 B	-45771	399	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1666	-0-	147 B	-45624	589	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1762	-0-	181 B	-45443	589	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1726	-0-	646 B	-44797	570	1	1156	2	N	-0-					-0-

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
04	60	N	80	-0-	20 B	-14547	80	2			N	-0-					-0-
05	62	N	76	-0-	14 B	-14533	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	78	-0-	78 B	-14455	78	2			N	-0-					-0-
07	0	N	73	-0-	73 B	-14382	73	2			N	-0-					-0-
08	62	N	66	-0-	4 B	-14378	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-14378					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5850	-0-	5850	5850	776	1	5074	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		16123	-0-	16123	21973	1380	1	14743	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		12600	-0-	12600	34573	1701	1	10899	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34573					Y	NO RPT					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
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	52	1	120	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	134	1	205	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	73	1	464	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	35	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		235	-0-	235	352	93	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		342	-0-	342	694	45	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		493	-0-	493	1187	42	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	1626	N	439	-0-	-1187	-0-	59	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	47	1	72	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	476	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3366	711	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	4591	162	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2404	-0-	2404	6995	206	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	9233	X	2238	-0-	-6995	-0-	302	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	75	1	174	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	189	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	7	1			22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	166	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	73	1			95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
04	662	X	127	-0-	-535	-0-	38	1	89	2	N	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		385	-0-	385	385	116	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		793	-0-	793	1178	314	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2078	119	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3306	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	4084	X	778	-0-	-3306	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		1179	-0-	-6321	4906	1162	2	17	9	N	15					127
05	7750		1649	-0-	-6101	-0-	1476	2	173	9	N	157					284
06	18510		2492	-0-	-16018	-0-	1924	2	568	9	N	516	289	2			511
07	14074	#	2410	-0-	-11664	-0-	2052	2	358	9	N	325	363	1			473
08	6510	#	2560	-0-	-3950	-0-	2418	2	142	9	N	129	363	1			239
09	2490	#	1646	-0-	-844	-0-	1158	2	488	9	N	444	537	1			146

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	4920	4103	-0-	-817	-0-	430	1	3673	2	N	-0-					7
05	4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	279	1	4525	2	N	-0-					7
06	4920	3919	-0-	-1001	-0-	1012	1	2907	2	N	-0-					7
07	4898 #	4273	-0-	-625	-0-	241	1	4032	2	N	-0-					7
08	4340 #	3462	-0-	-878	-0-	3462	2			N	-0-					7
09	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	3					9
							3	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	249	2	N	3	3	1			9
							3	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	21	1	211	2	N	1	2	1			8
							1	9									
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	21	1	212	2	N	3	3	1			8
							3	9									
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	198	2	N	2	3	1			7
							2	9									
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	3					10
							3	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	162	1	441	2	N	1					72
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	178	1	461	2	N	4					76
							4	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	194	1	451	2	N	3					79
							3	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	184	1	461	2	N	2					81
							2	9									
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	127	1	343	2	N	2	44	1			39
							2	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	150	1	514	2	N	-0-					39

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					50
*11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					50
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					50
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
*02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					50
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					50
*04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					50
*05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					50
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
*07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					50
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					50

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	N	12					65
05	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1919	3	22	9	N	20					85
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	3	13	9	N	12					97
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	3	23	9	N	21					118
08	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	1383	3	13	9	N	12					130
09	1950	N	1249	-0-	-701	-0-	1249	3			N	-0-					130

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2509	-0-	-71	-0-	2432	3	77	9	N	70	167	1	2	8	23
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2509	3	55	9	N	50					73
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2422	3	66	9	N	60					133
07	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2514	3	85	9	N	77	177	1			33
08	2573	N	1920	-0-	-653	-0-	1848	3	72	9	N	65	1	8			97
*09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2443	3	118	9	N	107	4	8			200

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	249	-0-	69	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - P/A 07/16/2018

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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - WELL PLUGGED 7/24/2018

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH 1682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/2018

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2018 - PLUGGED 07/31/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	540	#	36	-0-	-504	-0-	10	1	26	3	N	-0-					99
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		196	-0-	196	-0-	196	2			Y	-0-					11
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					11
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					102
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
06	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					102
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		63	-0-	63	-0-	63	2			Y	-0-					141
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					141
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					141
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					141
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-					119
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					119
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					119
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					119

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		348	-0-	348	-0-	348	2			Y	-0-					35
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					35
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

04	210	N	1311	-0-	1101	-0-	1311	2			N	-0-					106
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1627	2	47	9	N	43					149
06	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	983	2	41	9	N	37					186
07	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	61	2			N	-0-					186
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					186
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					186

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1379	1379	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1427	-0-	1427	2806	1427	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	1385	-0-	-1615	1191	1385	2			Y	-0-					-0-
*09	2428	N	1237	-0-	-1191	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	1739	2	4	9	Y	4					194
05	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1676	2	6	9	Y	5					199
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1610	2	3	9	Y	3					202
*07	DLQ G-10		1556	-0-	1556	3169	1554	2	2	9	Y	2					204
08	3000	N	1530	-0-	-1470	1699	1476	2	54	9	Y	49	177	1			76
*09	3000	N	1376	-0-	-1624	75	1375	2	1	9	Y	1					77

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		185	-0-	185	185	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	297	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		323	-0-	323	620	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	74	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	76	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	760	-0-	760	760	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	815	-0-	815	1575	42	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	962	-0-	962	2537	42	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2537					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	491	-0-	491	491	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	797	-0-	797	1288	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	835	-0-	835	2123	37	1	798	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2123					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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-			84
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			84
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	-0-			84
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-			84
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-			84
09	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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	N	-0-			-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	43	1	273	2	N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	2	N	-0-			-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-			-0-
09	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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	514	2	N	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	71	1	447	2	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	75	1	276	2	N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-			-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	63	1	574	2	N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	668	-0-	-603	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1575	780	2			Y	-0-					-0-
08	2662	N	1087	-0-	-1575	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	29	1			10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	28	1			30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1			22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			16

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

04	7500		23	-0-	-7477	7	3	1	20	3	N	-0-					95
05	155	#	31	-0-	-124	-0-	2	1	9	3	N	18					113
							20	9									
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					113
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					123
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	109	1			19

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

04	DLQ G-10		164	-0-	164	164	30	1	128	3	Y	5					56
							6	9									
05	318	N	154	-0-	-164	-0-	28	1	111	3	Y	14	49	1			21
							15	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12					33
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					33
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	1	10	3	Y	1					34
							1	9									
*09	3000	N	11772	-0-	8772	8772	394	1	11151	3	Y	206	129	1			111
							227	9									

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1016	187 30	1 9	799	3	Y	27					165
05	1112	N	96	-0-	-1016	-0-	17 10	1 9	69	3	Y	9	122	1			52
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					52
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	292 11	1 9	1100	3	Y	10					62
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	262 34	1 9	779	3	Y	31					93
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	526	3	Y	10	55	1			48

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

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

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2653	R	4626	-0-	1973	B	-0-	445	1	4181	3	Y	-0-					-0-
05	5270		4392	-0-	-878	B	-878	455	1	3937	3	Y	-0-					-0-
06	4920	#	5109	-0-	189	B	-689	560	1	4549	3	Y	-0-					-0-
07	5084	#	4805	-0-	-279	B	-968	527	1	4278	3	Y	-0-					-0-
08	4774	#	5415	-0-	641	B	-327	590	1	4825	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -327																		
09	5100		4024	-0-	-1076	B	-1403	434	1	3590	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

04	0	#	118	-0-	118	B	-1540	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	77	-0-	-109	B	-1649	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	B	-1727	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	882	-0-	727	B	-1000	97	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	893	-0-	769	B	-231	97	1	796	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -231																		
*09	276	R	507	-0-	231	B	-0-	55	1	452	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18																		

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

04	371	N	371	-0-	-0-		-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-		-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-		-0-	37	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-		-0-	42	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398		398	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		357	-0-	357		755	39	1	318	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14 208	1 9	125	3	Y	189	186	0			24
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	1 206	1 9	12	3	Y	187	188	0			23
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	1 204	1 9	8	3	Y	185	189	0			19
07	372	N	75	-0-	-297	-0-	5	3	70	9	Y	64	71	0			12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0			13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	86	0			11

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	46	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	48	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	47	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	417	-0-	417	853	45	1	372	3	Y	-0-					-0-

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
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	224	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	241	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	215	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	261	1	2111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	245	1	2010	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	4492	242	1	1995	3	Y	-0-					-0-

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
04	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	241	1	2269	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	258	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2144	-0-	-766	-0-	235	1	1909	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1942	-0-	-848	-0-	213	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	1531	166	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1355	-0-	1355	2886	146	1	1209	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	110 11	1 9	1035	3	Y	10	9	0			1
05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	119	1	1033	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	116	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	826	-0-	-383	-0-	90	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	28	-0-	28	75	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	3	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	121	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	121	1	980	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
08	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	129	1	1053	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2243	115	1	946	3	Y	-0-					-0-

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
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	128	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	150	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	148	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	167	1	1368	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3009	159	1	1315	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		588	-0-	588	588	64	1	524	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		129	-0-	129	258	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		140	-0-	140	398	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		130	-0-	130	528	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	667	X	139	-0-	-528	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	97	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	108	1	936	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	104	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	114	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	113	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		976	-0-	976	2012	105	1	871	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

04	720	X	635	-0-	-85	-0-	60 10	1 9	565	3	Y	9	9	0			-0-
05	744	X	398	-0-	-346	-0-	40 11	1 9	347	3	Y	10	10	0			-0-
06	720	X	550	-0-	-170	-0-	58 20	1 9	472	3	Y	18	17	0			1
07	651	X	387	-0-	-264	-0-	41 9	1 9	337	3	Y	8	9	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	586	63 4	1 9	519	3	Y	4	3	0			1

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	51	-0-	51	51	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

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
04	420	N	201	-0-	-219	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	85	-0-	-225	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	15	-0-	15	45	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3150	X	18	-0-	-3132	-0-	1	3	17	9	Y	15	40	0			3
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	42	-0-	42	42	1	1	8	3	Y	30	27	0			3
							33	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	473	-0-	-247	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	103	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	61	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	36	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	1129	86	1	711	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	110	1	1036	3	Y	34	30	0			4
							37	9									
05	1209	N	522	-0-	-687	-0-	47	1	407	3	Y	62	59	0			7
							68	9									
06	870	N	525	-0-	-345	-0-	57	1	458	3	Y	9	14	0			2
							10	9									
07	1209	N	429	-0-	-780	-0-	45	1	371	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7978	-0-	-1022	-0-	758	1	7128	3	Y	84	83	0			11
							92	9									
05	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	893	1	7728	3	Y	51	54	0			8
							56	9									
06	8430	X	8007	-0-	-423	-0-	862	1	6982	3	Y	148	141	0			15
							163	9									
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1096	1	8903	3	Y	39	45	0			9
							43	9									
08	DLQ	G-10	10445	-0-	10445	10445	1136	1	9295	3	Y	13	16	0			6
							14	9									
09	DLQ	G-10	9096	-0-	9096	19541	977	1	8094	3	Y	23	23	0			6
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	475	1	4462	3	Y	63	64	0			6
							69	9									
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	534	1	4619	3	Y	68	68	0			6
							75	9									
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	534	1	4333	3	Y	72	73	0			5
							79	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	576	1	4677	3	Y	118	110	0			13
							130	9									
08	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	553	1	4524	3	Y	155	149	0			19
							171	9									
09	DLQ G-10		4092	-0-	4092	9340	426	1	3517	3	Y	135	142	0			12
							149	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	39	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	37	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		248	-0-	248	248	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		255	-0-	255	503	28	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	329	1	3097	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	384	1	3319	3	Y	68	63	0			7
							75	9									
06	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	280	1	2280	3	Y	52	55	0			4
							57	9									
07	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	356	1	2891	3	Y	64	61	0			7
							70	9									
08	DLQ G-10		3901	-0-	3901	3901	416	1	3399	3	Y	78	75	0			10
							86	9									
09	DLQ G-10		3839	-0-	3839	7740	407	1	3362	3	Y	64	67	0			7
							70	9									

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
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	508	1	4775	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
05	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	518	1	4481	3	Y	34	32	0			4
							37	9									
06	5490	X	4449	-0-	-1041	-0-	484	1	3929	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
07	5673	X	4575	-0-	-1098	-0-	497	1	4037	3	Y	37	35	0			6
							41	9									
08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	481	1	3933	3	Y	38	38	0			6
							42	9									
09	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8504	433	1	3581	3	Y	31	33	0			4
							34	9									

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
04	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	288	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	345	1	2981	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	317	1	2579	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	325	1	2643	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
08	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	327	1	2675	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
09	DLQ G-10		2731	-0-	2731	5761	295	1	2436	3	Y	-0-	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5880	X	4353	-0-	-1527	-0-	412	1	3877	3	Y	58	54	0			5
							64	9									
05	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	461	1	3984	3	Y	68	67	0			6
							75	9									
06	5430	X	3880	-0-	-1550	-0-	418	1	3390	3	Y	65	67	0			4
							72	9									
07	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	428	1	3473	3	Y	59	57	0			6
							65	9									
08	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	372	1	3039	3	Y	13	18	0			1
							14	9									
09	DLQ G-10		3339	-0-	3339	6764	357	1	2948	3	Y	31	31	0			1
							34	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	150	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	185	1	1505	3	Y	32	28	0			4
							35	9									
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	28	1	228	3	Y	23	24	0			3
							25	9									
09	DLQ G-10		403	-0-	403	684	43	1	360	3	Y	-0-	3	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	267	1	2510	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	307	1	2655	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	288	1	2346	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	290	1	2351	3	N	15	13	0			2
							17	9									
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	293	1	2396	3	N	52	47	0			7
							57	9									
09	2880	X	2379	-0-	-501	-0-	250	1	2061	3	N	62	63	0			6
							68	9									

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
04	2040	N	1445	-0-	-595	-0-	139	1	1306	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	178	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	169	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	160	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	158	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	126	1	1037	3	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	3	Y	69	64	0			8
							76	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	159	1	1374	3	Y	34	37	0			5
							37	9									
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	141	1	1145	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
07	1612	N	686	-0-	-926	-0-	72	1	585	3	Y	26	27	0			4
							29	9									
08	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	169	1	1379	3	Y	-0-	4	0			-0-
09	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2953	152	1	1253	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

04	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	1001	2			N	-0-					14
05	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					14
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					14
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					14
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					14
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					14

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					132
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2344	2	145	9	N	132	264	7			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1947	2	69	9	N	63					63
07	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					63
08	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1763	2	15	9	N	14					77
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					77

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					182
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	90	1			92
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					92
07	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	2227	2			N	-0-					92
08	2821	X	1178	-0-	-1643	-0-	1178	2			N	-0-					92
09	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					92

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
04	10200	X	6291	-0-	-3909	-0-	6291	2			N	-0-					91
05	10540	X	6947	-0-	-3593	-0-	6888	2	59	9	N	54	90	1			55
06	9540	X	6425	-0-	-3115	-0-	6425	2			N	-0-					55
07	8680	X	6585	-0-	-2095	-0-	6585	2			N	-0-					55
08	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					55
09	6720	X	5370	-0-	-1350	-0-	5370	2			N	-0-					55

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					10
05	2666	X	2324	-0-	-342	-0-	2324	2			N	-0-					10
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					10
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					10
08	2759	X	2349	-0-	-410	-0-	2349	2			N	-0-					10
09	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	2247	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	8933	-0-	-5977	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	8618	-0-	-5518	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7531	-0-	-4289	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7353	-0-	-4024	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7232	-0-	-2967	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7057	-0-	-1883	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	72	2	Y	2	2	0			-0-
09	14B2	EXT	565	-0-	565	565	24 25	1 9	516	2	Y	23	21	0			2

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					68
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					68
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-					68
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					68
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					68
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					68

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					54
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					54
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					54
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					54
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					54

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					155
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2793	2	31	9	N	28					183
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2817	2	32	9	N	29					212
07	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					212
08	2697	N	2340	-0-	-357	-0-	2328	2	12	9	N	11					223
09	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-					223

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4944	-0-	4944	4944	213	1	4731	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	160	-0-	160	5104	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					58
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					58
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					58
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					58
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	N	15							90
							17	9											
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	20							110
							22	9											
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	2	N	-0-							110
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	N	12							122
							13	9											
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	66	1	947	2	N	7							129
							8	9											
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	63	1	899	2	N	19							148
							21	9											

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

04	210	N	36	-0-	-174	-0-	2	1	34	2	Y	-0-							1
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-							1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-							1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-							1
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-							1
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-							1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	706	1	13691	2	Y	404	385	1					66
							444	9											
05	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	962	1	13875	2	Y	315	317	1					64
							347	9											
06	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	945	1	13383	2	Y	378	391	1					51
							416	9											
07	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	956	1	13790	2	Y	205	211	1					45
							226	9											
*08	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	1250	1	13471	2	Y	515	523	1					37
							567	9											
*09	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	1224	1	12972	2	Y	533	506	1					64
							586	9											

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					1
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-					1
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	87	1	1226	2	Y	-0-					1
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	126	1	1358	2	Y	-0-					1
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					48
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1 36 9		520	2	Y	33	31	1			4
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1 28 9		471	2	Y	25	25	1			4
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1 33 9		404	2	Y	30	31	1			3
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1 18 9		389	2	Y	16	17	1			2
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	39 1 23 9		419	2	Y	21	21	1			2
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	36 1 46 9		377	2	Y	42	40	1			4

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					2
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					2
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					2
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					2
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

04	270	N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	30 1469	1 9	581	2	Y	1335	1273	1			62
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	35 1148	1 9	501	2	Y	1044	1050	1			56
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	9 1377	1 9	128	2	Y	1252	1296	1			12
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	680	692	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

04	2640	X	2315	-0-	-325	-0-	114	1	2201	2	Y	-0-					1
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	169	1	2432	2	Y	-0-					1
06	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	159	1	2257	2	Y	-0-					1
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	159	1	2291	2	Y	-0-					1
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	222	1	2391	2	Y	-0-					1
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	226	1	2391	2	Y	-0-					1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		930	-0-	930	2780	46	1	884	2	Y	-0-					1
05	3774	X	994	-0-	-2780	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					1
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	67	1	945	2	Y	-0-					1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					1
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	2	Y	-0-					1
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	896	2	Y	-0-					1

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					3
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	961	2	Y	-0-					3
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	Y	-0-					3
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	2	Y	-0-					3
08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	74	1	781	2	Y	-0-					3

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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	340	-0-	-218	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1497	-0-	1497	3936	71 44	1 9	1382	2	Y	40	38	1			3
05	5682	X	1746	-0-	-3936	-0-	111 35	1 9	1600	2	Y	32	32	1			3
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	108 41	1 9	1531	2	Y	37	39	1			1
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106 23	1 9	1533	2	Y	21	21	1			1
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	143 29	1 9	1538	2	Y	26	27	1			-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	139 59	1 9	1468	2	Y	54	51	1			3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		743	-0-	743	2088	35	1	686	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	2807	X	719	-0-	-2088	-0-	45	1	656	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	41	1	596	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	61	1	661	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	638	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	79	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	99	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	95	1	1009	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	137	1	1976	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	140	1	1979	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	125	1	1797	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	114	1	1225	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	186	1	1969	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

04	510	N	149	-0-	-361	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	149	-0-	-331	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

04	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	161	1	3124	2	Y	68	65	1			7
							75	9									
05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	214	1	3084	2	Y	54	54	1			7
							59	9									
06	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	213	1	3015	2	Y	71	73	1			5
							78	9									
07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	205	1	2955	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
08	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	271	1	2919	2	Y	94	95	1			2
							103	9									
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	258	1	2737	2	Y	99	94	1			7
							109	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	48	1	921	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	50	1	716	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1080	N	808	-0-	-272	-0-	53	1	744	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1023	N	806	-0-	-217	-0-	52	1	748	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	56	1	595	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	576	1	11160	2	Y	121	115	1			6
							133	9									
05	12028	X	11333	-0-	-695	-0-	728	1	10502	2	Y	94	95	1			5
							103	9									
06	11640	X	9831	-0-	-1809	-0-	646	1	9151	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
07	12276	X	9161	-0-	-3115	-0-	593	1	8548	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
08	10881	X	7711	-0-	-3170	-0-	653	1	7035	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
09	10530	X	6547	-0-	-3983	-0-	560	1	5939	2	Y	44	42	1			5
							48	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	599	1	11616	2	Y	504	481	1			23
							554	9									
05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	806	1	11633	2	Y	395	397	1			21
							435	9									
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	695	1	9848	2	Y	57	59	1			19
							63	9									
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	654	1	9427	2	Y	31	39	1			11
							34	9									
08	11470	X	9415	-0-	-2055	-0-	792	1	8539	2	Y	76	77	1			10
							84	9									
09	11100	X	8313	-0-	-2787	-0-	709	1	7516	2	Y	80	76	1			14
							88	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
06	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	64	1	908	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
07	1364	N	776	-0-	-588	-0-	49	1	701	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	93	1	999	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1369	2	Y	64	61	1			5
							70	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	3438	-0-	-8682	-0-	169	1	3266	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	12245	X	1770	-0-	-10475	-0-	115	1	1652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	11100	X	2501	-0-	-8599	-0-	165	1	2333	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	11470	X	2069	-0-	-9401	-0-	134	1	1933	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	184	1	1978	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3330	X	541	-0-	-2789	-0-	46	1	489	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

04	5490	X	4235	-0-	-1255	-0-	206	1	3985	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
05	5673	X	3314	-0-	-2359	-0-	213	1	3067	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
06	5430	X	2760	-0-	-2670	-0-	179	1	2539	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
07	4867	X	2692	-0-	-2175	-0-	173	1	2496	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	4030	X	2308	-0-	-1722	-0-	191	1	2062	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
09	3900	X	2000	-0-	-1900	-0-	167	1	1775	2	Y	53	51	1			3
							58	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	2508	2	Y	-0-					1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	164	1	2364	2	Y	-0-					1
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	154	1	2178	2	Y	-0-					1
07	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	154	1	2215	2	Y	-0-					1
08	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	196	1	2111	2	Y	-0-					1
09	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	189	1	2008	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	300 N	93	-0-	-207	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	29	-0-	-4311	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1620 X	1497	-0-	-123	-0-	144	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1590 X	1527	-0-	-63	-0-	167	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	184	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	164	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3045	166	1	1373	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			64
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			64
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			64
07	1767 N	1027	-0-	-740	-0-	1027	2		N	-0-			64
08	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	1181	2		N	-0-			64
09	1410 N	963	-0-	-447	-0-	963	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					83
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					83
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					83
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					83
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					83
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	154 30	1 9	1792	3	Y	27	25	1			15
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	162 9	1 9	1682	3	Y	8	20	1			3
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	141 1	1 9	1719	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	2399	-0-	2399	2399	183	1	2216	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4969	202	1	2368	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	359	-0-	359	359	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	388	-0-	388	747	30	1	358	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	191	1	2233	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	180	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	173	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2273	-0-	-238	-0-	172	1	2101	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	218	1	2632	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3015	-0-	3015	5865	237	1	2778	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	3 10	1 9	31	3	Y	9	6	1			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	3	1			-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	611	-0-	101	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	60	N	1651	-0-	1591	-0-	1650	2	1	9	N	1					100
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1662	2	4	9	N	4					104
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					104
07	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1603	2	1	9	N	1					105
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1668	2	2	9	N	2					107
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1333	2	2	9	N	2					109

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
04	13710	X	10247	-0-	-3463	-0-	422	1	9705	2	Y	109	113	0			6
							120	9									
05	13888	X	9241	-0-	-4647	-0-	413	1	8826	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
06	12210	X	7572	-0-	-4638	-0-	340	1	7229	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	11935	X	7780	-0-	-4155	-0-	355	1	7422	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	10850	X	8790	-0-	-2060	-0-	402	1	8385	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	10260	X	6802	-0-	-3458	-0-	314	1	6485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	104	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	103	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	140	1	2928	2	Y	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	136	1	2831	2	Y	-0-					-0-
*09	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	135	1	2798	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

04	1110	N	561	-0-	-549	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	116	119	0	6
05	713	X	379	-0-	-334	-0-	12	1	328	2	Y	35	40	0	1
							39	9							
06	690	X	451	-0-	-239	-0-	18	1	423	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
07	682	X	366	-0-	-316	-0-	15	1	343	2	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	Y	9	8	0	1
							10	9							

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

04	5310	X	4509	-0-	-801	-0-	186	1	4284	2	Y	35	36	0	2
							39	9							
05	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	208	1	4453	2	Y	1	3	0	-0-
							1	9							
06	4590	X	4523	-0-	-67	-0-	203	1	4320	2	Y	-0-			-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	221	1	4630	2	Y	-0-			-0-
08	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	220	1	4578	2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	206	1	4255	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/2018

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	126	135	0			6
							139	9									
05	372	N	186	-0-	-186	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			N	-0-					16
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					16
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					16
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	121	1	2791	2	Y	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	137	1	2934	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	56	53	0			4
							62	9									
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	170	1	3558	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	162	1	3377	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	50370	X	47872	-0-	-2498	-0-	1993	1	45837	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
05	49972	X	49561	-0-	-411	-0-	2200	1	46990	2	Y	337	329	0			10
							371	9									
06	47730	X	45808	-0-	-1922	-0-	2039	1	43282	2	Y	443	422	0			31
							487	9									
07	49972	X	45487	-0-	-4485	-0-	2054	1	42954	2	Y	435	441	0			25
							479	9									
08	46270	X	46270	-0-	-0-	-0-	2098	1	43711	2	Y	419	423	0			21
							461	9									
*09	43764	X	43764	-0-	-0-	-0-	1998	1	41313	2	Y	412	407	0			26
							453	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	237	1	5454	2	Y	184	191	0			9
							202	9									
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	106	1	2265	2	Y	184	187	0			6
							202	9									
06	2460	X	2363	-0-	-97	-0-	106	1	2257	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	182	1	3806	2	Y	-0-					-0-
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	302	1	6284	2	Y	-0-					-0-
*09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	206	1	4250	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

04	3000	N	3181	-0-	181	181	132	1	3046	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2824	N	2643	-0-	-181	-0-	118	1	2521	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	109	1	2306	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2759	X	558	-0-	-2201	-0-	25	1	526	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2170	X	168	-0-	-2002	-0-	7	1	155	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					123
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					123
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					123
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					123
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					123
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					123

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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					129
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16					145
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					145
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					147
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					152
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					152

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2011	2	36	9	N	33					93
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1707	2	24	9	N	22					115
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	N	20					135
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2323	2	36	9	N	33					168
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	2	44	9	N	40					208
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	N	20	192	1			36

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
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					7
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					7
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					7
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					7

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	216	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	277	1	5927	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	270	1	5731	2	Y	99	94	0			7
							109	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	263	1	5511	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
08	6293	X	5452	-0-	-841	-0-	245	1	5104	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
09	6120	X	4914	-0-	-1206	-0-	222	1	4591	2	Y	92	91	0			6
							101	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					68
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					68
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					68
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					68
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

04	1080	N	702	-0-	-378	-0-	692	2	10	9	N	9	56	1			14
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	N	23					37
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	958	2	23	9	N	21					58
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	2	18	9	N	16	49	1			25
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	917	2	20	9	N	18					43
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	842	2	17	9	N	15					58

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2284	2	43	9	N	39	179	1			26
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1859	2	25	9	N	23					49
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					64
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	N	34					98
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					98
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55					153

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

04	10320	X	9704	-0-	-616	-0-	396	1	9112	2	Y	178	184	0			9
							196	9									
05	10664	X	9907	-0-	-757	-0-	435	1	9293	2	Y	163	167	0			5
							179	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	452	1	9594	2	Y	201	192	0			14
							221	9									
07	10199	X	9616	-0-	-583	-0-	429	1	8970	2	Y	197	200	0			11
							217	9									
08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	472	1	9840	2	Y	190	192	0			9
							209	9									
09	10260	X	9032	-0-	-1228	-0-	407	1	8418	2	Y	188	185	0			12
							207	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					227
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					227
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					227
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	606	2	4	9	N	4					231
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					231
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13					244

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

04	960	N	1613	-0-	653	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	570	N	2278	-0-	1708	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

04	180	N	222	-0-	42	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	207	220	0			11
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	1050	X	34	-0-	-1016	-0-	1	1	22	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

04	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1792	2	193	9	N	175	304	1			39
05	3100	N	3159	-0-	59	59	2980	2	179	9	N	163	182	1			20
06	3000	N	2970	-0-	-30	29	2839	2	131	9	N	119					139
07	2881	N	2852	-0-	-29	-0-	2807	2	45	9	N	41	116	1			64
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2896	2	117	9	N	106					170
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2806	2	20	9	N	18	173	1			15

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

04	1920	N	2907	-0-	987	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

04	9720	X	8838	-0-	-882	-0-	363	1	8343	2	Y	120	124	0			6
							132	9									
05	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	404	1	8621	2	Y	153	154	0			5
							168	9									
06	9330	X	9315	-0-	-15	-0-	409	1	8686	2	Y	200	191	0			14
							220	9									
07	9641	X	9372	-0-	-269	-0-	418	1	8738	2	Y	196	199	0			11
							216	9									
08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	416	1	8660	2	Y	189	191	0			9
							208	9									
09	9330	X	8603	-0-	-727	-0-	387	1	8010	2	Y	187	184	0			12
							206	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

*01	T. A.		131	-0-	131	1016	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*02	2291	N	1275	-0-	-1016	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	103	100	0			3
							113	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	141	134	0			10
							155	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	124	127	0			7
							136	9									
08	806	N	190	-0-	-616	-0-	2	1	42	2	Y	133	133	0			7
							146	9									
09	840	N	453	-0-	-387	-0-	14	1	297	2	Y	129	128	0			8
							142	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	34	36	0			2
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	Y	33	31	0			2

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

04	2490	X	2288	-0-	-202	-0-	89	1	2058	2	Y	128	132	0			7
							141	9									
05	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	97	1	2081	2	Y	109	113	0			3
							120	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	92	1	1956	2	Y	145	138	0			10
							160	9									
07	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	94	1	1967	2	Y	142	144	0			8
							156	9									
08	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	87	1	1815	2	Y	137	138	0			7
							151	9									
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	82	1	1705	2	Y	135	133	0			9
							149	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	202	-0-	-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	679	-0-	-716	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		77	-0-	77	226	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*02	266	N	40	-0-	-226	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1712	2	6	9	N	5					111
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1789	2	3	9	N	3					114
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1638	2	2	9	N	2					116
07	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	2			N	-0-					116
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1775	2	3	9	N	3					119
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	N	12					131

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
04	780	N	918	-0-	138	-0-	911	2	7	9	Y	6					63
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7					70
06	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2					72
07	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	2			Y	-0-					72
08	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	2			Y	-0-					72
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	886	2			N	-0-					4
05	1519	N	850	-0-	-669	-0-	850	2			N	-0-					4
06	960	N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					4
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					4
08	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					4
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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
04	270	#	35	-0-	-235	-0-	3	1	26	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	12	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		166	-0-	166	166	3	1	36	3	Y	115	85	1			30
							127	9									
09	DLQ G-10		18	-0-	18	184	1	1	17	3	Y	-0-	30	1			-0-

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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	87	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	136	1	1639	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3364	125	1	1464	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	18	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		271	-0-	271	271	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	546	22	1	253	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

04	6390	X	3906	-0-	-2484	-0-	3880	2	26	9	Y	24					67
05	6138	X	4047	-0-	-2091	-0-	4017	2	30	9	Y	27					94
06	4770	X	2989	-0-	-1781	-0-	2972	2	17	9	Y	15					109
07	4619	X	3594	-0-	-1025	-0-	3563	2	31	9	Y	28					137
08	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	3573	2	24	9	Y	22					159
09	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3852	2	31	9	Y	28					187

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		3862	-0-	3862	-0-	811	1	2971	3	Y	2	2	1			-0-
							78	4	2	9							
05	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	766	1	2233	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
06	9215	X	2338	-0-	-6877	-0-	602	1	1626	3	Y	34	32	1			2
							73	4	37	9							
07	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1196	3	Y	-0-	2	1			-0-
							78	4									
08	4494	R	4494	-0-	-0-	-0-	1017	1	3477	3	Y	-0-					-0-
09	3870	#	3614	-0-	-256	-0-	858	1	2749	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

04	DLQ G-10		6845	-0-	6845	-0-	1438	1	5265	3	Y	3	3	1			-0-
							139	4	3	9							
05	DLQ G-10		8725	-0-	8725	8725	2217	1	6464	3	Y	3	3	1			-0-
							41	4	3	9							
06	DLQ G-10		8219	-0-	8219	16944	2146	1	5808	3	Y	3	3	1			-0-
							262	4	3	9							
07	25262	X	8318	-0-	-16944	-0-	2027	1	5905	3	Y	3	3	1			-0-
							383	4	3	9							
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1733	1	5921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7800	X	5663	-0-	-2137	-0-	1345	1	4304	3	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

04	DLQ G-10		268	-0-	268	-0-	57	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	DLQ G-10		258	-0-	258	258	66	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		185	-0-	185	443	48	1	131	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	670	N	227	-0-	-443	-0-	56	1	161	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	-0-	229	1	835	3	Y	76	72	1			4
							22	4	84	9							
05	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	202	1	586	3	Y	19	22	1			1
							4	4	21	9							
06	DLQ	G-10	850	-0-	850	1663	219	1	594	3	Y	9	9	1			1
							27	4	10	9							
07	1772	N	109	-0-	-1663	-0-	26	1	77	3	Y	1	2	1			-0-
							5	4	1	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	660	N	218	-0-	-442	-0-	25	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	42	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	100	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							59	4	2	9							
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	Y	7	6	1			1
							3	4	8	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
09	720	N	475	-0-	-245	-0-	44	1	410	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	148	1	288	3	Y	25	19	1			6
							5	4	28	9							
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	85	1	130	3	Y	17	19	1			4
							119	4	19	9							
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	162	1	430	3	Y	72	50	1			26
							65	4	79	9							
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	61	1	172	3	Y	40	39	1			27
							44	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	215	1	390	3	Y	75	63	1			39
							68	4	83	9							
09	750	N	318	-0-	-432	-0-	85	1	195	3	Y	16	38	1			17
							20	4	18	9							

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

04	60	N	72	-0-	12	-0-	1	1	69	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

04	DLQ G-10		696	-0-	696	-0-	209	1	406	3	Y	67	55	1			16
							7	4	74	9							
05	DLQ G-10		666	-0-	666	666	154	1	232	3	Y	60	61	1			15
							214	4	66	9							
06	DLQ G-10		637	-0-	637	1303	146	1	385	3	Y	44	40	1			19
							58	4	48	9							
07	1894	N	591	-0-	-1303	-0-	137	1	387	3	Y	61	48	1			32
							67	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	188	1	346	3	Y	64	60	1			36
							59	4	70	9							
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	160	1	376	3	Y	83	81	1			38
							38	4	91	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

04	DLQ G-10		1466	-0-	1466	-0-	482	1	939	3	Y	26	26	1			8
							16	4	29	9							
05	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	446	1	672	3	Y	17	20	1			5
							621	4	19	9							
06	DLQ G-10		2167	-0-	2167	3925	532	1	1401	3	Y	20	17	1			8
							212	4	22	9							
07	2000	N	2238	-0-	238	4163	575	1	1627	3	Y	33	24	1			17
							36	9									
08	3100	N	2001	-0-	-1099	3064	627	1	1146	3	Y	27	28	1			16
							198	4	30	9							
*09	3000	N	870	-0-	-2130	934	239	1	557	3	Y	15	21	1			10
							57	4	17	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		19313	-0-	19313	-0-	847	1	17813	3	Y	592	613	1			37
							2	4	651	9							
05	DLQ G-10		24792	-0-	24792	24792	1327	1	22670	3	Y	722	722	1			37
							1	4	794	9							
06	DLQ G-10		25072	-0-	25072	49864	1298	1	22875	3	Y	813	792	1			58
							5	4	894	9							
07	98186	X	48322	-0-	-49864	-0-	2178	1	44320	3	Y	1645	1625	1			78
							14	4	1810	9							
08	47293	X	47293	-0-	-0-	-0-	2010	1	43927	3	Y	1233	1246	1			65
							1356	9									
*09	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	1820	1	42317	3	Y	1152	1136	1			81
							1	4	1267	9							

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
04	DLQ G-10		9263	-0-	9263	-0-	154	1	9037	3	Y	65	72	1			4
							72	9									
05	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	36	1	1611	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
06	DLQ G-10		7895	-0-	7895	9554	413	1	7426	3	Y	51	48	1			3
							56	9									
07	24703	X	15149	-0-	-9554	-0-	687	1	14350	3	Y	101	100	1			4
							1	4	111	9							
08	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	810	1	18024	3	Y	140	138	1			6
							154	9									
*09	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	697	1	16560	3	Y	133	131	1			8
							146	9									

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
04	DLQ G-10		19762	-0-	19762	-0-	867	1	18144	3	Y	680	697	1			41
							3	4	748	9							
05	DLQ G-10		19391	-0-	19391	19391	1035	1	17653	3	Y	639	648	1			32
							703	9									
06	DLQ G-10		15756	-0-	15756	35147	817	1	14456	3	Y	436	437	1			31
							3	4	480	9							
07	50464	X	15317	-0-	-35147	-0-	693	1	14132	3	Y	444	454	1			21
							4	4	488	9							
08	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	681	1	14810	3	Y	508	503	1			26
							559	9									
09	19770	X	14310	-0-	-5460	-0-	573	1	13251	3	Y	442	437	1			31
							486	9									

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
04	DLQ G-10		7570	-0-	7570	-0-	128	1	7316	3	Y	114	121	1			7
							1	4	125	9							
05	DLQ G-10		8131	-0-	8131	8131	178	1	7825	3	Y	116	117	1			6
							128	9									
06	DLQ G-10		6764	-0-	6764	14895	133	1	6528	3	Y	93	92	1			7
							1	4	102	9							
07	21859	X	6964	-0-	-14895	-0-	113	1	6741	3	Y	99	101	1			5
							1	4	109	9							
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	94	1	7017	3	Y	114	113	1			6
							125	9									
09	7350	X	6731	-0-	-619	-0-	87	1	6523	3	Y	110	108	1			8
							121	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	29448	-0-	29448	-0-	1299	1	27632	3	Y	468	484	1			30
							2	4	515	9							
05	DLQ	G-10	28648	-0-	28648	28648	1543	1	26634	3	Y	428	436	1			22
							471	9									
06	DLQ	G-10	27907	-0-	27907	56555	1455	1	26020	3	Y	391	385	1			28
							2	4	430	9							
07	85309	X	28754	-0-	-56555	-0-	1303	1	26990	3	Y	415	422	1			21
							4	4	457	9							
08	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	1208	1	26675	3	Y	426	424	1			23
							469	9									
09	29460	X	26580	-0-	-2880	-0-	1065	1	25056	3	Y	417	410	1			30
							459	9									

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
04	DLQ	G-10	8355	-0-	8355	-0-	369	1	7917	3	Y	63	66	1			7
							69	9									
05	DLQ	G-10	8950	-0-	8950	8950	484	1	8408	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
06	DLQ	G-10	8579	-0-	8579	17529	448	1	8076	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
07	28844	X	11315	-0-	-17529	-0-	514	1	10726	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	481	1	10724	3	Y	73	72	1			7
							80	9									
*09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	330	1	7868	3	Y	42	43	1			6
							46	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64680	X	35961	-0-	-28719	-0-	623	1	33883	3	N	1318	1244	1			74
							5	4	1450	9							
05	66836	X	47259	-0-	-19577	-0-	1047	1	44495	3	N	1560	1557	1			77
							1	4	1716	9							
06	64680	X	44173	-0-	-20507	-0-	896	1	41682	3	N	1443	1419	1			101
							8	4	1587	9							
*07	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	685	1	38950	3	N	1254	1294	1			61
							11	4	1379	9							
08	47244	X	27145	-0-	-20099	-0-	374	1	25734	3	N	943	954	1			50
							1037	9									
09	45720	X	21501	-0-	-24219	-0-	296	1	20310	3	N	814	806	1			58
							895	9									

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
04	DLQ	G-10	27776	-0-	27776	-0-	454	1	26995	3	Y	297	301	1			100
							327	9									
05	DLQ	G-10	27012	-0-	27012	27012	579	1	26151	3	Y	256	277	1			79
							282	9									
06	DLQ	G-10	15910	-0-	15910	42922	307	1	15450	3	Y	139	141	1			77
							153	9									
07	53926	X	11004	-0-	-42922	-0-	172	1	10671	3	Y	146	129	1			94
							161	9									
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	128	1	9997	3	Y	122	133	1			83
							134	9									
09	27780	X	7135	-0-	-20645	-0-	86	1	6961	3	Y	80	109	1			54
							88	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
04	146220	X	230755	-0-	84535	-0-	3854	1	224705	3	N	1989	1978	1			120
							8	4	2188	9							
05	151094	X	146198	-0-	-4896	-0-	3188	1	141705	3	N	1185	1242	1			63
							1	4	1304	9							
06	231096	X	231096	-0-	-0-	-0-	4537	1	224993	3	N	1416	1379	1			100
							8	4	1558	9							
07	234904	X	234904	-0-	-0-	-0-	3770	1	229498	3	N	1475	1503	1			72
							13	4	1623	9							
08	178808	X	149110	-0-	-29698	-0-	1925	1	145813	3	N	1247	1253	1			66
							1372	9									
09	173040	X	168681	-0-	-4359	-0-	2122	1	164951	3	N	1461	1425	1			102
							1	4	1607	9							

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14075 - 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
04	537630	X	8413	-0-	-529217	-0-	140	1	8220	3	N	48	152	1			9
							53	9									
05	555551	X	150980	-0-	-404571	-0-	3286	1	146667	3	N	933	898	1			44
							1	4	1026	9							
06	537630	X	-0-	-0-	-537630	-0-					N	-0-	44	1			-0-
07	555551	X	-0-	-0-	-555551	-0-					N	-0-					-0-
08	555551	X	223984	-0-	-331567	-0-	2872	1	219728	3	N	1258	1196	1			62
							1384	9									
*09	245497	X	245497	-0-	-0-	-0-	3062	1	240869	3	N	1423	1387	1			98
							1	4	1565	9							

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7147	X	7147	-0-	-0- B	-0-	549	1	6588	2	N	9					191
							10	9									
05	7081	X	7081	-0-	-0- B	-0-	726	1	6348	2	N	6					197
							7	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0- B	-0-	799	1	6163	2	N	10					207
							11	9									
07	6968	X	6968	-0-	-0- B	-0-	1115	1	5847	2	N	5					212
							6	9									
08	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	1169	1	5225	2	N	3					215
							3	9									
09	5550	X	5294	-0-	-256 B	-0-	356	1	4938	2	N	-0-					215

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	160	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	128	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1243	-0-	-467	-0-	111	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	169	1	1993	2	N	-0-					-0-
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	149	1	1762	2	N	-0-					-0-

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
04	14790		10775	-0-	-4015	-0-	617 1892	1 9	8266	2	N	1720	1418	1			439
05	15283		12141	-0-	-3142	-0-	625 2124	1 9	9392	2	N	1931	2125	1			245
06	14790		14090	-0-	-700	-0-	750 2440	1 9	10900	2	N	2218	2044	1			419
07	12090	#	11998	-0-	-92	-0-	662 2024	1 9	9312	2	N	1840	1845	1			414
08	12152	#	12081	-0-	-71	-0-	775 1819	1 9	9487	2	N	1654	1893	1			175
09	14100	#	8263	-0-	-5837	-0-	550 987	1 9	6726	2	N	897	942	1			130

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1260	N	217	-0-	-1043	-0-	215	2	2	9	N	2							118
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-							118
06	3000	N	4498	-0-	1498	1498	4439	2	59	9	N	54							172
07	3100	N	6057	-0-	2957	4455	6004	2	53	9	N	48	185	1					35
08	3100	N	3246	-0-	146	4601	3237	2	9	9	N	8							43
*09	8386	X	3785	-0-	-4601	-0-	3778	2	7	9	N	6							49

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	864	-0-	864	32656	861	2	3	9	N	3					78
05	0	W	-0-	-0-	-0-	32656					N	-0-					78
06	0	W	4983	-0-	4983	37639	4983	2			N	-0-					78
07	42492	X	4853	-0-	-37639	-0-	4799	2	54	9	N	49					127
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3865	2	25	9	N	23					150
09	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	4487	2	55	9	N	50					200

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18

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
04	8280	X	7508	-0-	-772	-0-	921	1	6576	2	Y	10	5	1			86
							11	9									
05	8556	X	7017	-0-	-1539	-0-	864	1	6142	2	Y	10					96
							11	9									
06	8280	X	7187	-0-	-1093	-0-	877	1	6302	2	Y	7	18	1			85
							8	9									
07	8556	X	6344	-0-	-2212	-0-	805	1	5492	2	Y	43	113	1			15
							47	9									
08	7967	X	6091	-0-	-1876	-0-	751	1	5299	2	Y	37					52
							41	9									
*09	7500	X	6310	-0-	-1190	-0-	798	1	5504	2	Y	7	29	6			30
							8	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	672	1	4795	2	Y	8	4	1			61
							9	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	625	1	4439	2	Y	7					68
							8	9									
06	5220	X	4924	-0-	-296	-0-	600	1	4318	2	Y	5	13	1			60
							6	9									
07	5456	X	4882	-0-	-574	-0-	619	1	4228	2	Y	32	82	1			10
							35	9									
08	5456	X	4927	-0-	-529	-0-	608	1	4286	2	Y	30					40
							33	9									
*09	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	641	1	4415	2	Y	5	23	6			22
							6	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	388	1	2768	2	Y	37	12	1			71
							41	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	419	1	2978	2	Y	-0-					71
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	397	1	2856	2	Y	45	43	1			73
							50	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	452	1	3086	2	Y	3	12	1			64
							3	9									
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3138	2	Y	5					69
							6	9									
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	442	1	3044	2	Y	9					78
							10	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	707	1	9082	2	Y	27	68	1			34
							30	9									
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	728	1	9271	2	Y	56	68	1			22
							62	9									
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	706	1	8685	2	Y	31					53
							34	9									
07	9579	X	9212	-0-	-367	-0-	680	1	8504	2	Y	25	67	1			11
							28	9									
08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	847	1	9869	2	Y	21					32
							23	9									
*09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	781	1	9397	2	Y	38					70
							42	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	2					4
							2	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	1					4
							1	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-	3	6			3

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	12	1	83	2	Y	-0-	4	1			26
05	DLQ G-10		31	-0-	31	126	4	1	27	2	Y	-0-					26
06	147	N	21	-0-	-126	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					26
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					26
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					26

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	2	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4140	X	3172	-0-		-968	-0-	389	1	2780	2	Y	3					101
								3	9									
05	4340	X	3750	-0-		-590	-0-	462	1	3280	2	Y	7					108
								8	9									
06	4200	X	4058	-0-		-142	-0-	495	1	3560	2	Y	3	2	1			109
								3	9									
07	4340	X	4165	-0-		-175	-0-	523	1	3567	2	Y	68	104	1			73
								75	9									
08	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	547	1	3857	2	Y	79					152
								87	9									
*09	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	527	1	3635	2	Y	4	144	6			12
								4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	666	N	666	-0-		-0-	-0-	82	1	583	2	Y	1	16	1			3
								1	9									
05	712	N	712	-0-		-0-	-0-	87	1	622	2	Y	3					6
								3	9									
06	688	N	688	-0-		-0-	-0-	84	1	604	2	Y	-0-					6
07	753	N	753	-0-		-0-	-0-	96	1	656	2	Y	1					7
								1	9									
08	742	N	742	-0-		-0-	-0-	92	1	647	2	Y	3					10
								3	9									
*09	731	N	731	-0-		-0-	-0-	93	1	637	2	Y	1	3	6			8
								1	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. 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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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. 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
04	810	N	761	-0-		-49	-0-	55	1	704	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
05	837	N	791	-0-		-46	-0-	57	1	730	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	780	N	760	-0-		-20	-0-	57	1	700	2	Y	3					4
								3	9									
07	814	N	814	-0-		-0-	-0-	60	1	752	2	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
08	816	N	816	-0-		-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2					2
								2	9									
*09	814	N	814	-0-		-0-	-0-	62	1	749	2	Y	3					5
								3	9									

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	661	1	5306	2	Y	33					44
							36	9									
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	664	1	5036	2	Y	1					45
							1	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	593	1	5094	2	Y	5					50
							6	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	577	1	5150	2	Y	12					62
							13	9									
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	666	1	5002	2	Y	1					63
							1	9									
*09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	622	1	5014	2	Y	7					70
							8	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	681	1	8747	2	Y	26	65	1			32
							29	9									
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	708	1	9012	2	Y	55	66	1			21
							61	9									
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	693	1	8525	2	Y	31					52
							34	9									
07	9393	X	8631	-0-	-762	-0-	638	1	7967	2	Y	24	65	1			11
							26	9									
08	9393	X	9169	-0-	-224	-0-	723	1	8426	2	Y	18					29
							20	9									
*09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	705	1	8487	2	Y	34					63
							37	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	1					2
							1	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	360	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-					1
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	37	1	255	2	Y	1					2
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3724	2	36	9	Y	33	28	1			25
05	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	3686	2	8	9	Y	7	13	1			19
06	3810	X	2922	-0-	-888	-0-	2916	2	6	9	Y	5	14	1			10
07	3875	X	1306	-0-	-2569	-0-	1303	2	3	9	Y	3					13
08	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	1812	2	8	9	Y	7	9	1			11
09	3750	X	2578	-0-	-1172	-0-	2571	2	7	9	Y	6					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	Y	30	26	1			43
							33	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	35					78
							39	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1086	2	Y	3	51	1			30
							3	9									
07	1240	N	609	-0-	-631	-0-	76	1	520	2	Y	12	13	1			29
							13	9									
08	1240	N	656	-0-	-584	-0-	80	1	566	2	Y	9					38
							10	9									
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	191	1	1314	2	Y	29	17	6			50
							32	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3571	2	17	9	N	15	10	1			45
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9	9	N	8	10	1			43
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3480	2	6	9	N	5	13	1			35
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	N	3					38
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	N	3	9	1			32
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3355	2	8	9	N	7					39

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	35	1	251	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	1					44
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	246	2	Y	4	1	1			47
							4	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	37	1	249	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					47
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	239	2	Y	1					48
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	3					8
							3	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	1					5
							1	9									
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	1					6
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	2	10	9	Y	9	55	1			28
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7	14	1			21
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2092	2	6	9	Y	5	15	1			11
07	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1801	2	3	9	Y	3					14
08	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2207	2	8	9	Y	7	9	1			12
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1922	2	28	9	Y	25					37

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	4					8
							4	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2046	2	Y	4					9
							4	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	1990	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	Y	-0-	8	6			6

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	73	1	976	2	Y	-0-					14
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	78	1	995	2	Y	19					33
							21	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	Y	6					39
							7	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					39
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	73	1	917	2	Y	12					51
							13	9									
*09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	79	1	887	2	Y	1	30	6			22
							1	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
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	43	1	303	2	Y	-0-	10	1			2
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	50	1	355	2	Y	2					4
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					4
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					4
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	40	1	282	2	Y	1					5
							1	9									
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	Y	-0-	1	6			4

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	287	1	2050	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	202	1	1437	2	Y	3					7
							3	9									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	290	1	2085	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	270	1	1843	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	274	1	1935	2	Y	2					3
							2	9									
*09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	282	1	1946	2	Y	5					8
							6	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2116	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	158	1	1943	2	Y	7					11
							8	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	6	15	1			2
							7	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	185	1	2149	2	Y	4					6
							4	9									
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	7					13
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	3					3
							3	9									
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-	3	6			-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	Y	-0-					1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					1
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	Y	1					2
							1	9									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-	1	6			1

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
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					2
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					2
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					2
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					2
*02	700	N	678	-0-	-22	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					2
*03	775	N	720	-0-	-55	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					2
*04	690	N	574	-0-	-116	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					2
*05	713	N	334	-0-	-379	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					2
*06	690	N	326	-0-	-364	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					2
*07	589	N	361	-0-	-228	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					2
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					2
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	544	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	597	2	Y	17					32
							19	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	560	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	596	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	82	1	578	2	Y	9					21
							10	9									
*09	630	N	575	-0-	-55	-0-	71	1	493	2	Y	10	3	6			28
							11	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	84	1	601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					1
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20 1 9	261	2	Y	1	3	1			2
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20 1 9	250	2	Y	1	2	1			1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	20 1 9	246	2	Y	1					2
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19 1 9	241	2	Y	1	2	1			1
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	19 1	224	2	Y	-0-					1
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	13 1 9	158	2	Y	1					2

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

04	660	N	634	-0-	-26	-0-	70 1	564	2	N	-0-					28
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	85 1	641	2	N	-0-					28
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	50 1	428	2	N	-0-					28
07	651	N	296	-0-	-355	-0-	30 1	266	2	N	-0-					28
08	713	N	307	-0-	-406	-0-	36 1	271	2	N	-0-					28
*09	480	N	354	-0-	-126	-0-	39 1	315	2	N	-0-	13	6			15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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
04	540	X	531	-0-	-9	-0-	59	1	469	2	Y	3					3
							3	9									
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	-0-					3
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	Y	1					4
							1	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	72	1	637	2	Y	1					5
							1	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	86	1	644	2	Y	-0-					5
09	660	X	654	-0-	-6	-0-	72	1	581	2	Y	1					6
							1	9									

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1478	2	Y	3					6
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	2					6
							2	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-	6	6			4

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	797	2	Y	5					7
							6	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	115	1	873	2	Y	-0-					7
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	99	1	854	2	Y	1					8
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	833	2	Y	2					10
							2	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	791	2	Y	-0-					10
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	738	2	Y	1					11
							1	9									

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
04	3900	X	2120	-0-	-1780	-0-	113	1	2000	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	176	1	3115	2	Y	6					10
							7	9									
06	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	196	1	3419	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
07	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	210	1	3430	2	Y	6					12
							7	9									
08	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	171	1	2796	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
*09	3630	X	2192	-0-	-1438	-0-	124	1	2068	2	Y	-0-	11	6			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	2	Y	2					27
							2	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	163	1	2084	2	Y	18					45
							20	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	164	1	1945	2	Y	7					52
							8	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	163	1	2026	2	Y	-0-					52
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	164	1	2057	2	Y	12					64
							13	9									
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	161	1	1812	2	Y	1	29	6			36
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	3					4
							3	9									
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	57	1	708	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	2					2
							2	9									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	759	2	Y	3					5
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

04	3000	N	3956	-0-	956	3056	211	1	3733	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3100	N	4129	-0-	1029	4085	221	1	3900	2	Y	7					14
							8	9									
06	7451	X	3366	-0-	-4085	-0-	182	1	3175	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	172	1	2813	2	Y	5					13
							6	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	149	1	2434	2	Y	16	12	1			17
							18	9									
*09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	116	1	1935	2	Y	-0-	10	6			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	116	1	2057	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	142	1	2514	2	Y	5					8
							6	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	138	1	2396	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	127	1	2069	2	Y	4					9
							4	9									
08	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	137	1	2249	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
*09	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	133	1	2216	2	Y	-0-	8	6			6

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

04	870	N	864	-0-	-6	-0-	46	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	Y	-0-					4
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					4
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	8					12
							9	9									
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	52	1	854	2	Y	1					13
							1	9									
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					13

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

04	3000	N	9391	-0-	6391	14368	502	1	8860	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
05	15232	X	864	-0-	-14368	-0-	46	1	817	2	Y	1					20
							1	9									
06	1530	X	783	-0-	-747	-0-	42	1	739	2	Y	2	13	1			9
							2	9									
07	1581	X	815	-0-	-766	-0-	47	1	767	2	Y	1					10
							1	9									
08	1581	X	732	-0-	-849	-0-	42	1	686	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
*09	1530	X	660	-0-	-870	-0-	37	1	623	2	Y	-0-	5	6			3

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	75	1	601	2	Y	4					4
							4	9									
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	90	1	683	2	Y	-0-					4
06	780	X	679	-0-	-101	-0-	71	1	607	2	Y	1					5
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	670	2	Y	2					7
							2	9									
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	53	1	398	2	Y	-0-					7
09	690	N	343	-0-	-347	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					7

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
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	288	1	3791	2	Y	-0-					-0-
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	273	1	3996	2	Y	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	270	1	3824	2	Y	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	279	1	2265	2	Y	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	169	1	3926	2	Y	-0-					-0-
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-

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
04	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	2935	2			N	-0-					7
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					7
06	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2			N	-0-					7
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					7
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					7
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	142	1	2505	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	192	1	3399	2	Y	6					12
							7	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	195	1	3397	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	209	1	3414	2	Y	6					13
							7	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	205	1	3346	2	Y	21	14	1			20
							23	9									
*09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	171	1	2838	2	Y	-0-	12	6			8

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
04	450	X	334	-0-	-116	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	219	-0-	-153	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	38	1	269	2	Y	-0-					6
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	Y	1					7
							1	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					7
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	43	1	306	2	Y	6					10
							7	9									
*09	330	N	297	-0-	-33	-0-	38	1	259	2	Y	-0-	10	6			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5244	-0-	-546	-0-	365	1	4876	2	Y	3					38
							3	9									
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	352	1	4501	2	Y	20					58
							22	9									
06	5520	X	4381	-0-	-1139	-0-	340	1	4028	2	Y	12					70
							13	9									
07	5704	X	4895	-0-	-809	-0-	365	1	4524	2	Y	5					75
							6	9									
*08	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	367	1	4614	2	Y	8					83
							9	9									
*09	5250	X	4510	-0-	-740	-0-	369	1	4141	2	Y	-0-	30	6			53

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	119	1	848	2	Y	1	29	1			9
							1	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	966	2	Y	4					13
							4	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	127	1	911	2	Y	-0-					13
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	131	1	890	2	Y	1					14
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	136	1	958	2	Y	4					18
							4	9									
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	910	2	Y	1	4	6			15
							1	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	2	N	1					19
							1	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	18					37
							20	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1202	2	N	10					47
							11	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	2	N	1					48
							1	9									
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1398	2	N	6					54
							7	9									
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	103	1	1160	2	N	1	29	6			26
							1	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	133	1	950	2	Y	1	25	1			7
							1	9									
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	139	1	988	2	Y	5					12
							6	9									
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	133	1	959	2	Y	-0-					12
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	169	1	1154	2	Y	1					13
							1	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	196	1	1381	2	Y	6					19
							7	9									
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	976	2	Y	1	5	6			15
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	218	1	2906	2	Y	2					39
							2	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	223	1	2854	2	Y	1					40
							1	9									
06	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	174	1	2067	2	Y	1					41
							1	9									
07	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	170	1	2115	2	Y	3	13	1			31
							3	9									
08	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	162	1	2037	2	Y	1					32
							1	9									
*09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	163	1	1833	2	Y	2	1	6			33
							2	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

04	1620	N	899	-0-	-721	-0-	65	1	832	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	1333	N	514	-0-	-819	-0-	37	1	474	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1290	N	422	-0-	-868	-0-	32	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	468	-0-	-462	-0-	35	1	432	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	22	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	10	1	124	2	Y	1					2
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	174	1	1244	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	199	1	1417	2	Y	7					20
							8	9									
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	177	1	1276	2	Y	1					21
							1	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	207	1	1414	2	Y	2					23
							2	9									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	199	1	1403	2	Y	6					29
							7	9									
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	187	1	1290	2	Y	3	6	6			26
							3	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5143	-0-	-17	-0-	363	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	331	1	4843	2	N	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	334	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3157	-0-	-2144	-0-	347	1	2810	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	204	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4828	-0-	-302	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 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
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	68	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	114	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1114	-0-	-266	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	990	-0-	-660	-0-	990	2			N	-0-					-0-

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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					9
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					9
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					9
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					9
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					9
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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
04	3810	X	3450	-0-	-360	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2676	-0-	-1261	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	3215	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					54
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					54
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					54
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					54
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					54
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	N	13					67

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3606	2	31	9	N	28	28	1			40
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3700	2	24	9	N	22	28	1			34
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3390	2	40	9	N	36	52	1			18
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3353	2	10	9	N	9					27
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3814	2	25	9	N	23	28	1			22
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3702	2	21	9	N	19					41

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1107	-0-	-1962	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	50	-0-	-2890	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8833	-0-	-857	-0-	8782	2	51	9	N	46	40	1			81
05	10013	X	9680	-0-	-333	-0-	9652	2	28	9	N	25	39	1			67
06	9210	X	7575	-0-	-1635	-0-	7495	2	80	9	N	73	109	1			31
07	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	6169	2	22	9	N	20					51
08	9672	X	9566	-0-	-106	-0-	9537	2	29	9	N	26	32	1			45
09	9360	X	9149	-0-	-211	-0-	9119	2	30	9	N	27					72

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
04	19230	X	18860	-0-	-370	-0-	18766	2	94	9	N	85	151	1			57
05	19840	X	18938	-0-	-902	-0-	18896	2	42	9	N	38	40	1			55
06	19050	X	18916	-0-	-134	-0-	18885	2	31	9	N	28	54	1			29
07	19499	X	16818	-0-	-2681	-0-	16790	2	28	9	N	25					54
08	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19776	2	32	9	N	29	43	1			40
09	18930	X	18911	-0-	-19	-0-	18875	2	36	9	N	33					73

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					45
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					45
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					45
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					45
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					45
*09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-	43	6			2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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
04	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	215	1	3800	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	256	1	4532	2	Y	8					17
							9	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	247	1	4298	2	Y	10	17	1			10
							11	9									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	261	1	4268	2	Y	8					18
							9	9									
08	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	262	1	4291	2	Y	28	18	1			28
							31	9									
*09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	253	1	4216	2	Y	-0-	16	6			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2681	2	47	9	N	43	43	1			62
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2808	2	36	9	N	33	43	1			52
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2692	2	68	9	N	62	86	1			28
07	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2657	2	14	9	N	13					41
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2774	2	37	9	N	34	42	1			33
09	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	2629	2	32	9	N	29					62

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	114	1	2020	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	146	1	2580	2	Y	5					9
							6	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2373	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2351	2	Y	4					10
							4	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	139	1	2266	2	Y	14	10	1			14
							15	9									
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	131	1	2175	2	Y	-0-	9	6			5

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	2	Y	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2616	2	Y	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	178	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1328	-0-	-1090	-0-	146	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	140	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3164	-0-	164	467	3164	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

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
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	202	1	1439	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	212	1	1509	2	Y	3					14
							3	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	200	1	1440	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	190	1	1294	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	200	1	1407	2	Y	2					12
							2	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	2	Y	2					14
							2	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	146	1	1871	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	138	1	1705	2	Y	6					8
							7	9									
07	2077	N	1675	-0-	-402	-0-	124	1	1545	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
08	1984	N	1535	-0-	-449	-0-	121	1	1411	2	Y	3					3
							3	9									
09	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1630	2	Y	7					10
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	Y	-0-					11
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					11
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	Y	-0-	1	1			10
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	1					11
							1	9									
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	1					12
							1	9									

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
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	2	N	-0-					137
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	151	1	1148	2	N	4					141
							4	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					141
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	1					142
							1	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	147	1	1102	2	N	4					146
							4	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	2	N	-0-					146

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
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	70	1	561	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	78	1	699	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	633	2	N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	73	1	589	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2378	-0-	-262	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					64
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	194	1	1731	3	N	4					68
							4	9									
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	198	1	1612	3	N	-0-					68
07	1829	N	412	-0-	-1417	-0-	412	3			N	-0-					68
08	1922	N	7	-0-	-1915	-0-	1	1	6	3	N	-0-					68
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					68

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					121
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					121
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					128
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					128

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	50	1	401	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	53	1	401	2	Y	4					12
							4	9									
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	39	1	335	2	Y	8					20
							9	9									
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	395	2	Y	7	12	1			15
							8	9									
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	51	1	380	2	Y	8	12	1			11
							9	9									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	38	1	309	2	Y	2					13
							2	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	356	1	2860	2	Y	6					18
							7	9									
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	399	1	3022	2	Y	24					42
							26	9									
06	3390	X	3226	-0-	-164	-0-	336	1	2890	2	Y	-0-					42
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	359	1	3200	2	Y	-0-					42
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	384	1	2889	2	Y	15					57
							17	9									
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	314	1	2533	2	Y	63					120
							69	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1529	-0-	-181	-0-	167	1	1336	2	Y	24	44	1			35
							26	9									
05	1767	X	1583	-0-	-184	-0-	183	1	1387	2	Y	12					47
							13	9									
06	1710	X	1644	-0-	-66	-0-	167	1	1438	2	Y	35					82
							39	9									
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	171	1	1530	2	Y	25	46	1			61
							28	9									
08	1581	X	1399	-0-	-182	-0-	161	1	1210	2	Y	25	44	1			42
							28	9									
*09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	Y	10					52
							11	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					17
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					17
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					17
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					17
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	Y	10					27

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
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	63	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	74	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	60	1	486	2	Y	-0-					-0-

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
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					16
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					16
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					16
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					25

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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	101	1	807	2	Y	14	28	1			17
							15	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	116	1	878	2	Y	8					25
							9	9									
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	95	1	816	2	Y	20					45
							22	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	Y	14	27	1			32
							15	9									
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	107	1	806	2	Y	17	27	1			22
							19	9									
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	91	1	735	2	Y	5					27
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2220	N	1781	-0-	-439	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	130	1	1043	2	Y	19	37	1			21
							21	9									
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	108	1	819	2	Y	7					28
							8	9									
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	123	1	1056	2	Y	26					54
							29	9									
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	102	1	913	2	Y	15	33	1			36
							17	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	280	1	2103	2	Y	43	45	1			34
							47	9									
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1639	2	Y	10					44
							11	9									

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
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	22	1	336	3	N	-0-					1
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	N	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	N	1					2
							1	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	3	N	-0-					2
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1					3
							1	9									
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	2	1	42	3	N	-0-					3

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
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	646	1	3516	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	642	1	2819	3	N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	651	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	639	1	3263	3	N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	654	1	3321	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	656	1	2857	3	N	-0-					-0-

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
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	77	134	1			92
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	84					176
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	56					232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					142
*09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	4					146
							4	9									

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
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3061	-0-	-599	-0-	164	1	2897	2	Y	-0-					22
05	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	200	1	3528	2	Y	-0-					22
06	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	191	1	3325	2	Y	-0-					22
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	217	1	3540	2	Y	31					53
							34	9									
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	214	1	3500	2	Y	6					59
							7	9									
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	216	1	3604	2	Y	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	92	1	740	2	Y	16	26	1			15
							18	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	Y	7					22
							8	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	753	2	Y	18					40
							20	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	13	26	1			27
							14	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	730	2	Y	15	25	1			17
							17	9									
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	709	2	Y	4					21
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6262	-0-	-8	-0-	6250	3	12	9	N	11	54	1			67
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	695	1	6192	3	N	7					74
							8	9									
06	6450	X	6001	-0-	-449	-0-	654	1	5313	3	N	31					105
							34	9									
07	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	5928	3	6	9	N	5	34	1			76
08	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	701	1	5529	3	N	87					163
							96	9									
*09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	682	1	5385	3	N	12	127	6			48
							13	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	63	1	937	3	N	1					8
							1	9									
05	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	71	1	937	3	N	-0-					8
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	64	1	899	3	N	1					9
							1	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	N	-0-					9
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	3	N	3					12
							3	9									
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-					12

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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	16	30	1			21
							18	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	768	2	Y	7					28
							8	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	90	1	777	2	Y	19					47
							21	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	863	2	Y	14	27	1			34
							15	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	184	1	1385	2	Y	28	34	1			28
							31	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	116	1	933	2	Y	6					34
							7	9									

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
04	15450	X	13643	-0-	-1807	-0-	13640	3	3	9	N	3					86
05	15965	X	14490	-0-	-1475	-0-	1456	1	12969	3	N	59					145
							65	9									
06	14880	X	13401	-0-	-1479	-0-	1469	1	11930	3	N	2	3	1			144
							2	9									
07	15035	X	13178	-0-	-1857	-0-	13058	3	120	9	N	109	169	1			84
08	15035	X	14332	-0-	-703	-0-	1611	1	12720	3	N	1					85
							1	9									
*09	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	1598	1	12615	3	N	3	1	6			87
							3	9									

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
04	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	160	1	2819	2	Y	-0-					17
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y	-0-					17
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					17
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	201	1	3273	2	Y	28					45
							31	9									
08	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	198	1	3233	2	Y	6					51
							7	9									
09	3510	X	3385	-0-	-125	-0-	192	1	3193	2	Y	-0-					51

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					13
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	142	1	1263	3	N	-0-					13
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	2	8	1			7
							2	9									
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-	7	1			-0-
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	155	1	1227	3	N	-0-					-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					39
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					39

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	69	1	1042	3	N	1					7
							1	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	-0-					7
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	994	3	N	1					8
							1	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	3	N	-0-					8
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	N	2					10
							2	9									
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	46	1	961	3	N	-0-					10

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					87
05	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	136	1	1211	3	N	21					108
							23	9									
06	1230	N	18	-0-	-1212	-0-	2	1	5	3	N	10	66	1			52
							11	9									
07	2139	N	51	-0-	-2088	-0-	28	3	23	9	N	21	62	1			11
08	1364	N	23	-0-	-1341	-0-	3	1	19	3	N	1					12
							1	9									
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	6			11

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

04	4230	X	1179	-0-	-3051	-0-	83	1	1096	2	Y	-0-					4
05	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					4
06	4110	X	1160	-0-	-2950	-0-	76	1	1084	2	Y	-0-					4
07	4092	X	560	-0-	-3532	-0-	61	1	499	2	Y	-0-					4
08	3193	X	27	-0-	-3166	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					4
09	1170	X	1026	-0-	-144	-0-	1024	2	2	9	Y	2					6

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	372	1	5596	3	N	5					25
							6	9									
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	422	1	5583	3	N	3					28
							3	9									
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	402	1	5595	3	N	7					35
							8	9									
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	147	1	5890	3	N	-0-					35
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	381	1	5877	3	N	13					48
							14	9									
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	247	1	5126	3	N	-0-					48

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					16
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					16
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	8	1	106	3	N	-0-					16
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	N	-0-					16
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					16
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	71	1	1058	3	N	2					6
							2	9									
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	11	1	151	3	N	-0-					6
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1184	3	N	-0-					6
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1313	3	N	-0-					6
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	3	N	3					9
							3	9									
09	1260	N	752	-0-	-508	-0-	35	1	717	3	N	-0-					9

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
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3					8
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	Y	4					12
06	3000	N	3014	-0-	14	14	3012	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	2882	N	2868	-0-	-14	-0-	2864	2	4	9	Y	4					8
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	Y	3	9	1			2
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	Y	3					5

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
04	2580	N	2195	-0-	-385	-0-	242	1	1940	2	Y	12					20
							13	9									
05	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	291	1	2203	2	Y	-0-					20
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	280	1	2406	2	Y	2					22
							2	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	263	1	2344	2	Y	6					28
							7	9									
08	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	288	1	2165	2	Y	1					29
							1	9									
09	2580	N	2406	-0-	-174	-0-	265	1	2138	2	Y	3					32
							3	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	44	1	352	2	N	-0-					17
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	N	-0-					17
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					17
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	417	2	N	-0-					17
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	52	1	389	2	N	-0-					17
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	42	1	337	2	N	-0-					17

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
04	1590	N	1310	-0-	-280	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	107	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

04	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	1					1
							1	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	3	N	2					8
							2	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	3	N	1					9
							1	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	3	N	2					11
							2	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	33	1	1317	3	N	-0-					11
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	N	2					13
							2	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	N	-0-					13

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

04	2730	X	2690	-0-	-40	-0-	2683	3	7	9	N	6					175
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2699	3	N	5					180
							6	9									
06	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	282	1	2291	3	N	40	103	1			117
							44	9									
07	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2185	3	56	9	N	51	113	1			55
08	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	310	1	2448	3	N	2					57
							2	9									
*09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	293	1	2309	3	N	12	2	6			67
							13	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

04	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	3730	2	3	9	Y	3					8
05	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3750	2	3	9	Y	3					11
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	3789	2	3	9	Y	3	10	1			4
07	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3662	2	4	9	Y	4					8
08	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3707	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3635	2	2	9	Y	2					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

04	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1346	2	3	9	Y	3					10
05	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1320	2	3	9	Y	3					13
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1387	2	3	9	Y	3	10	1			6
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					10
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	10	1			3
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	Y	2					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5498	2	4	9	Y	4					9
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4561	2	3	9	Y	3					12
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3809	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3767	2	6	9	Y	5					10
08	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	3638	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	3419	2	2	9	Y	2					5

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

04	12390	X	10755	-0-	-1635	-0-	575	1	10147	2	Y	30	43	1			32
							33	9									
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	686	1	12129	2	Y	22					54
							24	9									
06	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	729	1	12701	2	Y	30	47	1			37
							33	9									
07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	830	1	13550	2	Y	23					60
							25	9									
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	825	1	13488	2	Y	85	54	1			91
							94	9									
*09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	748	1	12445	2	Y	-0-	49	6			42

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2459	2	3	9	Y	3					6
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2639	2	3	9	Y	3					9
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	Y	3	10	1			2
07	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	2744	2	6	9	Y	5					7
08	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2591	2	2	9	Y	2					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					8
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3					11
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	10	1			4
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5					9
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3	9	1			3
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	158	1	2377	3	N	-0-					24
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	1978	3	N	1					25
							1	9									
06	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	132	1	1827	3	N	-0-					25
07	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	51	1	2032	3	N	2					27
							2	9									
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	128	1	1980	3	N	4					31
							4	9									
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	3	N	8	11	1			28
							9	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	N	-0-					32
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					32
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					32
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	-0-					32
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					32
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	1	1	1			32
							1	9									

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	747	-0-	-513	-0-	46	1	700	3	N	1					68
							1	9									
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	51	1	678	3	N	-0-					68
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	29	1	397	3	N	1					69
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	20	1	803	3	N	1					70
							1	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	779	3	N	2					72
							2	9									
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					72

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	1					1
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-					1
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1					2
							1	9									
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					2

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
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	236	1	3551	3	N	-0-	8	1			45
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	282	1	3718	3	N	-0-					45
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	263	1	3661	3	N	-0-					45
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	98	1	3930	3	N	3					48
							3	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	243	1	3750	3	N	6					54
							7	9									
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	171	1	3564	3	N	15	21	1			48
							17	9									

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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	146	1	1174	2	N	-0-					89
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	-0-					89
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	135	1	1157	2	N	-0-					89
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	138	1	1230	2	N	-0-					89
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	155	1	1164	2	N	-0-					89
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	132	1	1064	2	N	-0-					89

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
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	263	1	3944	3	N	22					44
							24	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	3	N	6					50
							7	9									
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	294	1	4083	3	N	12					62
							13	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	101	1	4058	3	N	-0-					62
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	275	1	4234	3	N	10					72
							11	9									
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	3	N	-0-					72

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
04	2490	X	2293	-0-	-197	-0-	2290	2	3	9	Y	3					7
05	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	2081	2	3	9	Y	3					10
06	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	2002	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	1973	2	6	9	Y	5					8
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1811	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1620	2	2	9	Y	2					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	824	-0-	-346	-0-	91	1	731	2	N	2					24
							2	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	680	2	N	-0-					24
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	84	1	726	2	N	-0-					24
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	84	1	745	2	N	-0-					24
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	96	1	720	2	N	-0-					24
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	92	1	736	2	N	-0-					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3701	-0-	-1699	-0-	198	1	3492	2	Y	10	16	1			10
							11	9									
05	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	259	1	4584	2	Y	9					19
							10	9									
06	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	248	1	4320	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
07	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	254	1	4146	2	Y	7					19
							8	9									
08	4867	X	4138	-0-	-729	-0-	237	1	3873	2	Y	25	17	1			27
							28	9									
*09	4710	X	4205	-0-	-505	-0-	238	1	3967	2	Y	-0-	15	6			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1060	2	3	9	Y	3					7
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1082	2	3	9	Y	3					10
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1092	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4					7
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1079	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	342	2	4	9	Y	4					9
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	327	2	4	9	Y	4					13
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	410	2	2	9	Y	2	10	1			5
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5					10
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	Y	2	10	1			2
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	Y	2					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	759	1	5252	3	N	58					58
							64	9									
*03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	791	1	6073	3	N	-0-					58
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	813	1	5732	3	N	-0-					58
*05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	782	1	5937	3	N	-0-					58
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	767	1	5143	3	N	-0-					58
*07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	722	1	5034	3	N	-0-					58
*08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	725	1	4901	3	N	-0-					58
*09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	726	1	4475	3	N	-0-					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3457	-0-	-773	-0-	3454	2	3	9	Y	3					7
05	4371	X	3400	-0-	-971	-0-	3397	2	3	9	Y	3					10
06	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	3487	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3520	2	6	9	Y	5					8
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3500	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3480	X	3399	-0-	-81	-0-	3397	2	2	9	Y	2					3

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
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					11
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	Y	3					14
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	229	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	Y	5					12
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	2	3	9	Y	3	9	1			6
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	142	2	2	9	Y	2					8

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
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	275	2	3	9	N	3					7
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	N	3					10
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	N	3	10	1			3
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					8
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	2	3	9	N	3	9	1			2
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	N	2					4

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	2	4	9	Y	4					7
05	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1525	2	3	9	Y	3					10
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1528	2	6	9	Y	5					8
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	9	1			2
09	1830	N	1390	-0-	-440	-0-	1388	2	2	9	Y	2					4

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
04	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2861	2	3	9	Y	3					8
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2769	2	3	9	Y	3					11
06	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2753	2	3	9	Y	3	10	1			4
07	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2755	2	6	9	Y	5					9
08	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2823	2	3	9	Y	3	9	1			3
09	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	2821	2	2	9	Y	2					5

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
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	113	1	1988	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	140	1	2472	2	Y	5					11
							6	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	Y	4					11
							4	9									
08	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	138	1	2253	2	Y	14	10	1			15
							15	9									
*09	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	132	1	2190	2	Y	-0-	9	6			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					2
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	11	1	150	3	N	-0-					2
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	3	N	-0-					2
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	3	N	-0-					2
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					2
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

*03	5921	X	5107	-0-	-814	-0-	589	1	4517	3	N	1					55
							1	9									
*04	5730	X	4567	-0-	-1163	-0-	567	1	4000	3	N	-0-					55
*05	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	598	1	4544	3	N	-0-					55
*06	5400	X	4721	-0-	-679	-0-	613	1	4108	3	N	-0-					55
*07	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	658	1	4596	3	N	-0-					55
*08	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	655	1	4432	3	N	-0-					55
09	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	654	1	4033	3	N	-0-					55

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	4					24
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					24
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	4					28
							4	9									
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	16					44
							18	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					44
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	38					82
							42	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	352	1	5291	3	N	35					53
							39	9									
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	393	1	5206	3	N	18					71
							20	9									
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	374	1	5219	3	N	37					108
							41	9									
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	118	1	4738	3	N	31					139
							34	9									
*08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	376	1	5802	3	N	-0-					139
*09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	264	1	5478	3	N	1					140
							1	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
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	3	N	-0-					48
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2134	3	N	-0-					48
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	2215	3	N	-0-					48
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	58	1	2311	3	N	-0-					48
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	3	N	14					62
							15	9									
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	103	1	2149	3	N	9	13	1	10	6	48
							10	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	331	1	4975	3	N	-0-					70
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	500	1	6609	3	N	8					78
							9	9									
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	497	1	6923	3	N	-0-					78
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	166	1	6659	3	N	1					79
							1	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	419	1	6458	3	N	1					80
							1	9									
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	288	1	5979	3	N	9	4	1			85
							10	9									

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
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	233	1	3509	3	N	4					14
							4	9									
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	217	1	2877	3	N	-0-					14
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	185	1	2588	3	N	5					19
							6	9									
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	67	1	2705	3	N	1					20
							1	9									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	3	N	1					21
							1	9									
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	N	1					22
							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
04	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	899	1	13501	3	N	-0-	87	1			20
05	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	1008	1	13338	3	N	-0-					20
06	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	959	1	13339	3	N	-0-					20
07	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	339	1	13635	3	N	2					22
							2	9									
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	894	1	13777	3	N	3					25
							3	9									
*09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	623	1	12953	3	N	7	9	1			23
							8	9									

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
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	N	13					90
							14	9									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	411	1	5434	3	N	-0-					90
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	411	1	5729	3	N	5					95
							6	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	146	1	5883	3	N	19	1	6			113
							21	9									
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	367	1	5656	3	N	2					115
							2	9									
*09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	274	1	5698	3	N	2					117
							2	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
04	22550	X	22550	-0-	-0-	-0-	1406	1	21085	3	N	54	81	1			134
							59	9									
05	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	1508	1	19946	3	N	-0-					134
06	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	1441	1	20054	3	N	-0-					134
07	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	538	1	21607	3	N	2					136
							2	9									
08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	1409	1	21723	3	N	44					180
							48	9									
*09	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	995	1	20691	3	N	16	131	1			65
							18	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					45
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					45
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					45
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					45
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					45
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

04	0	N	2351	-0-	2351	-0-	184	1	2167	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	194	1	2238	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	190	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	186	1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1703	-0-	-715	-0-	148	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	193	1	2246	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	3154	-0-	3154	-0-	246	1	2908	2	Y	-0-					40
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	3204	2	Y	-0-					40
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	264	1	2953	2	Y	-0-					40
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	282	1	3064	2	Y	-0-					40
08	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	181	1	1901	2	Y	21					61
							23	9									
09	3360	X	3256	-0-	-104	-0-	251	1	2922	2	Y	75	21	1			115
							83	9									

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
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	213	1	2490	2	Y	1					4
							1	9									
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	183	1	2342	2	Y	-0-					4
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	954	2	Y	-0-					4
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4

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
04	0	X	6693	-0-	6693	-0-	522	1	6159	2	Y	11					30
							12	9									
05	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	557	1	6437	2	Y	-0-					30
06	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	525	1	5865	2	Y	-0-					30
07	7161	X	6419	-0-	-742	-0-	541	1	5878	2	Y	-0-					30
08	7099	X	4803	-0-	-2296	-0-	418	1	4376	2	Y	8					38
							9	9									
09	6780	X	6242	-0-	-538	-0-	494	1	5748	2	Y	-0-					38

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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	323	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	259	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	235	1	823	2	Y	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	174	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	175	1	795	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	730	-0-	730	-0-	57	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	535	-0-	-240	-0-	47	1	488	2	Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	Y	1					4
							1	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	Y	-0-					4
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	197	1	2007	2	Y	-0-					4
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	278	1	1998	2	Y	-0-					4
*08	3100	N	3236	-0-	136	136	319	1	2917	2	Y	-0-					4
*09	3000	N	3064	-0-	64	200	321	1	2743	2	Y	-0-					4

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

04	0	N	1581	-0-	1581	-0-	147	1	1434	2	Y	-0-					18
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	1					19
							1	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	144	1	1309	2	Y	-0-	2	1			17
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	149	1	1358	2	Y	-0-					17
08	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	121	1	1001	2	Y	3					20
							3	9									
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	169	1	1739	2	Y	-0-	3	1			17

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

04	T. A.		462	-0-	462	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					1
05	T. A.		465	-0-	465	465	42	1	423	2	Y	-0-					1
06	T. A.		418	-0-	418	883	41	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		416	-0-	416	1299	41	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		295	-0-	295	1594	32	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2169	X	575	-0-	-1594	-0-	51	1	524	2	Y	-0-	1	1			-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

04	0	X	2159	-0-	2159	-0-	169	1	1990	2	Y	-0-					32
05	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	182	1	2102	2	Y	33					65
							36	9									
06	2820	X	2227	-0-	-593	-0-	183	1	2044	2	Y	-0-					65
07	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					65
*08	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-	1	1			64
*09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	221	1	2576	2	Y	-0-					64

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					38
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	10	1	70	2	Y	9					47
							10	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					47
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					47
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47

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
04	630	N	644	-0-	14	-0-	50	1	594	2	N	-0-					47
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-					47
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	40	1	444	2	N	-0-					47
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	36	1	387	2	N	-0-					47
08	651	N	387	-0-	-264	-0-	34	1	353	2	N	-0-					47
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					47

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	1636	-0-	1636	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					11
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	136	1	1575	2	Y	11					22
							12	9									
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	133	1	1490	2	Y	-0-					22
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	138	1	1503	2	Y	-0-					22
08	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					22
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-	1	1			21

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
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	152	1	889	2	N	3					16
							3	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	173	1	1047	2	N	5					21
							6	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1257	2	N	5					26
							6	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1604	2	N	1	12	1			15
							1	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	2	N	-0-					15
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	231	1	1517	2	N	10					25
							11	9									

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
04	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	492	1	2869	2	N	7					110
							8	9									
05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	513	1	3111	2	N	25					135
							28	9									
06	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	465	1	3190	2	N	25					160
							28	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	452	1	3354	2	N	10	32	1			138
							11	9									
08	3689	X	2745	-0-	-944	-0-	361	1	2378	2	N	5					143
							6	9									
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	551	1	3613	2	N	47					190
							52	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

04	330	N	346	-0-	16	-0-	27	1	319	2	N	-0-					16
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	27	1	315	2	N	-0-					16
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	25	1	279	2	N	-0-					16
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	2	N	-0-					16
*08	341	N	254	-0-	-87	-0-	22	1	232	2	N	-0-	1	1			15
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

04	870	X	2917	-0-	2047	-0-	427	1	2489	2	N	1					15
							1	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	427	1	2592	2	N	5					20
							6	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	404	1	2767	2	N	6					26
							7	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	339	1	2515	2	N	1	13	1			14
							1	9									
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	301	1	1980	2	N	-0-					14
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	417	1	2736	2	N	16					30
							18	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

04	0	X	2999	-0-	2999	-0-	234	1	2764	2	Y	1					5
							1	9									
05	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	245	1	2829	2	Y	-0-					5
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	241	1	2689	2	Y	-0-					5
07	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	253	1	2749	2	Y	-0-					5
*08	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-	1	1			4
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	266	1	3098	2	Y	-0-					4

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

04	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	685	2	N	69					189
							76	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	73	181	1			81
							80	9									
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	63	1	701	2	N	51					132
							56	9									
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	62	1	668	2	N	67					199
							74	9									
08	868	N	638	-0-	-230	-0-	53	1	553	2	N	29	177	1			51
							32	9									
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	12	3	1			60
							13	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

04	1650	X	2899	-0-	1249	-0-	424	1	2473	2	N	2					27
							2	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	448	1	2720	2	N	10					37
							11	9									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	337	1	2313	2	N	37					74
							41	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	1	25	1			50
							1	9									
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	285	1	1880	2	N	-0-					50
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	349	1	2292	2	N	17					67
							19	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

04	9390	X	8383	-0-	-1007	-0-	655	1	7727	2	N	1					44
							1	9									
05	9703	X	9283	-0-	-420	-0-	739	1	8535	2	N	8					52
							9	9									
06	9390	X	8748	-0-	-642	-0-	719	1	8029	2	N	-0-					52
07	9703	X	8904	-0-	-799	-0-	751	1	8153	2	N	-0-					52
08	9517	X	6694	-0-	-2823	-0-	576	1	6037	2	N	74					126
							81	9									
*09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	768	1	8939	2	N	20	9	1			137
							22	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1740	N	1935	-0-	195	-0-	283	1	1649	2	N	3					12
							3	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	260	1	1577	2	N	13					25
							14	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1697	2	N	15					40
							17	9									
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	198	1	1469	2	N	1	32	1			9
							1	9									
08	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	194	1	1277	2	N	-0-					9
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	230	1	1508	2	N	10					19
							11	9									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

04	960	N	881	-0-	-79	-0-	326	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	451	-0-	-634	-0-	154	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	427	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	437	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	322	1	1222	2	N	3					3
							3	9									
09	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	383	1	1087	2	N	-0-	3	1			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

04	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	310	1	1807	2	N	6					10
							7	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	299	1	1814	2	N	22					32
							24	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	298	1	2046	2	N	26					58
							29	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	287	1	2126	2	N	5	58	1			5
							6	9									
08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	250	1	1647	2	N	-0-					5
*09	3000	N	3024	-0-	24	24	398	1	2612	2	N	13					18
							14	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

04	2790	N	2866	-0-	76	-0-	264	1	2573	2	N	26					87
							29	9									
05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	259	1	2587	2	N	12					99
							13	9									
06	2820	N	929	-0-	-1891	-0-	92	1	836	2	N	1					100
							1	9									
07	2945	N	2642	-0-	-303	-0-	262	1	2380	2	N	-0-					100
08	2852	N	2081	-0-	-771	-0-	224	1	1850	2	N	6					106
							7	9									
*09	3000	N	3035	-0-	35	35	269	1	2766	2	N	-0-	5	1			101

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
04	0	N	1410	-0-	1410	-0-	110	1	1298	2	Y	2					87
							2	9									
05	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	103	1	1190	2	Y	11					98
							12	9									
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	104	1	1165	2	Y	-0-					98
07	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	109	1	1185	2	Y	-0-					98
*08	1302	N	986	-0-	-316	-0-	86	1	900	2	Y	-0-	24	1			74
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	125	1	1457	2	Y	-0-	13	1			61

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	118	1	1389	2	N	-0-					54
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					54
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	123	1	1378	2	N	-0-					54
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	125	1	1359	2	N	-0-					54
08	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	94	1	989	2	N	-0-					54
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	N	-0-					54

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

04	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	255	1	2485	2	N	-0-					28
05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	257	1	2562	2	N	3					31
							3	9									
06	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	273	1	2488	2	N	-0-					31
07	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	288	1	2616	2	N	-0-					31
08	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	248	1	2052	2	N	6					37
							7	9									
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	280	1	2881	2	N	3	5	1			35
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

04	3300	X	3777	-0-	477	-0-	295	1	3480	2	N	2					61
							2	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	307	1	3541	2	N	9					70
							10	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	295	1	3300	2	N	1					71
							1	9									
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	281	1	3049	2	N	-0-					71
*08	3627	X	2538	-0-	-1089	-0-	221	1	2317	2	N	-0-	21	1			50
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	287	1	3339	2	N	-0-	11	1			39

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

04	8760	X	7427	-0-	-1333	-0-	908	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	965	1	7845	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7732	-0-	-1028	-0-	1000	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	1051	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	5551	-0-	-3253	-0-	684	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7382	-0-	-1138	-0-	853	1	6529	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

04	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	2	N	-0-					20
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	2	N	-0-					20
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					20
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	N	-0-					20
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					20
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	780	N	1267	-0-	487	-0-	118	1	1149	2	N	-0-					12
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					12
06	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	107	1	969	2	N	-0-	1	1			11
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	99	1	902	2	N	-0-					11
08	1271	N	781	-0-	-490	-0-	84	1	694	2	N	3					14
							3	9									
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	84	1	862	2	N	-0-	2	1			12

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
04	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	274	1	2669	2	N	-0-					10
05	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	273	1	2722	2	N	-0-					10
06	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	282	1	2568	2	N	-0-					10
07	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	286	1	2598	2	N	-0-					10
08	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	236	1	1954	2	N	6					16
							7	9									
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	277	1	2843	2	N	-0-	5	1			11

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
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	22	1	179	2	N	1					1
							1	9									
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-

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
04	3990	X	4962	-0-	972	-0-	460	1	4491	2	N	10					225
							11	9									
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	448	1	4476	2	N	17					242
							19	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	440	1	4002	2	N	1	63	1			180
							1	9									
07	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	399	1	3627	2	N	-0-					180
08	4371	X	2883	-0-	-1488	-0-	310	1	2564	2	N	8					188
							9	9									
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	394	1	4047	2	N	66	21	1			233
							73	9									

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
04	8310	X	7939	-0-	-371	-0-	736	1	7179	2	N	22					216
							24	9									
05	8711	X	8080	-0-	-631	-0-	732	1	7311	2	N	34					250
							37	9									
06	8250	X	7771	-0-	-479	-0-	769	1	6998	2	N	4	104	1			150
							4	9									
07	8339	X	7772	-0-	-567	-0-	770	1	6996	2	N	5					155
							6	9									
08	8339	X	5760	-0-	-2579	-0-	620	1	5121	2	N	17					172
							19	9									
09	7950	X	7933	-0-	-17	-0-	703	1	7222	2	N	7	37	1			142
							8	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

04	1860	N	1881	-0-	21	-0-	175	1	1706	2	N	-0-					127
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	173	1	1728	2	N	-0-					127
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	180	1	1634	2	N	-0-					127
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	182	1	1655	2	N	-0-					127
08	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	148	1	1219	2	N	3					130
							3	9									
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1858	2	N	1	4	1			127
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

04	420	N	384	-0-	-36	-0-	36	1	348	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	N	-0-					-0-
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	34	1	280	2	N	1					1
							1	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	37	1	381	2	N	-0-	1	1			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	126	1	1232	2	N	4					32
							4	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	147	1	1468	2	N	5					37
							6	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1181	2	N	-0-	20	1			17
07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	121	1	1104	2	N	-0-					17
08	1612	N	842	-0-	-770	-0-	91	1	748	2	N	3					20
							3	9									
*09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	214	1	2196	2	N	-0-	7	1			13

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

04	450	N	702	-0-	252	-0-	103	1	599	2	N	-0-					7
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	86	1	523	2	N	-0-					7
06	720	N	484	-0-	-236	-0-	62	1	422	2	N	-0-					7
07	713	N	493	-0-	-220	-0-	59	1	434	2	N	-0-					7
08	620	N	395	-0-	-225	-0-	52	1	343	2	N	-0-					7
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	2					9
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

04	420	N	764	-0-	344	-0-	60	1	704	2	N	-0-					23
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	N	-0-					23
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	2	N	-0-					23
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	2	N	-0-					23
08	992	N	666	-0-	-326	-0-	58	1	608	2	N	-0-					23
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	-0-					23

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
04	1860	N	1897	-0-	37	-0-	278	1	1619	2	N	-0-					30
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1653	2	N	8					38
							9	9									
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	239	1	1637	2	N	-0-					38
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	237	1	1757	2	N	19					57
							21	9									
08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	199	1	1313	2	N	-0-					57
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	289	1	1895	2	N	12					69
							13	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

04	30	X	6170	-0-	6140	-0-	482	1	5688	2	N	-0-					126
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	512	1	5907	2	N	-0-					126
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	493	1	5506	2	N	66					192
							73	9									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	491	1	5332	2	N	-0-					192
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	382	1	3998	2	N	-0-					192
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	455	1	5295	2	N	-0-					192

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

04	900	N	1012	-0-	112	-0-	79	1	933	2	N	-0-					20
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1118	2	N	3					23
							3	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1325	2	N	-0-					23
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	119	1	1293	2	N	87					110
							96	9									
*08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	91	1	951	2	N	-0-	7	1			103
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	101	1	1181	2	N	-0-	4	1			99

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

04	2400	X	2878	-0-	478	-0-	268	1	2610	2	N	-0-					8
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	264	1	2636	2	N	-0-					8
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	280	1	2552	2	N	-0-					8
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	300	1	2725	2	N	-0-					8
08	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	235	1	1939	2	N	7					15
							8	9									
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2704	2	N	-0-	6	1			9

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

04	1680	N	2152	-0-	472	-0-	691	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	769	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	640	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	720	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	545	1	1251	2	N	-0-					-0-
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	724	1	1608	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

04	1140	N	1147	-0-	7	-0-	89	1	1054	2	N	4					67
							4	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	3					70
							3	9									
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	96	1	1070	2	N	3					73
							3	9									
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	98	1	1062	2	N	-0-					73
08	1209	N	834	-0-	-375	-0-	72	1	758	2	N	4					77
							4	9									
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	96	1	1121	2	N	1					78
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

04	330	N	852	-0-	522	-0-	79	1	773	2	N	-0-					8
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	48	1	476	2	N	-0-					8
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	89	1	811	2	N	-0-					8
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	77	1	701	2	N	-0-					8
08	527	N	37	-0-	-490	-0-	4	1	32	2	N	1					9
							1	9									
09	900	N	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-	1	1			8

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

04	1500	N	1602	-0-	102	-0-	235	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	242	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	249	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	280	1	2078	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	234	1	1542	2	N	-0-					-0-
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1605	2	N	11					11
							12	9									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

04	2730	N	2943	-0-	213	-0-	230	1	2713	2	N	-0-					16
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	235	1	2715	2	N	-0-					16
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-					16
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	227	1	2466	2	N	-0-					16
08	2821	N	2006	-0-	-815	-0-	175	1	1831	2	N	-0-					16
09	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	213	1	2475	2	N	-0-					16

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

04	1530	N	2149	-0-	619	-0-	168	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	167	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	162	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	168	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	123	1	1292	2	N	-0-					-0-
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	N	-0-					-0-

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
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	3	1	32	2	N	-0-					22
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					22
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					22
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

04	DLQ G-10	1297	-0-	1297	1297	429	1	862	2	Y	5	61	1			24
						6	9									
05	DLQ G-10	237	-0-	237	1534	237	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1534					Y	-0-					24
07	1534	X	-0-	-0-	-1534	-0-				Y	-0-					24
08	2139	X	293	-0-	-1846	-0-	293	2		Y	-0-					24
09	1290	X	987	-0-	-303	-0-	987	2		Y	-0-					24

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					65
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					65
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					65
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-					65
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					65

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

04	4080	X	2592	-0-	-1488	-0-	2592	2			N	-0-					18
05	4216	X	2757	-0-	-1459	-0-	2757	2			N	-0-					18
06	4080	X	2923	-0-	-1157	-0-	2923	2			N	-0-					18
07	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	2			N	-0-					18
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					18
09	2910	X	2607	-0-	-303	-0-	2607	2			N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

04	570	N	334	-0-	-236	-0-	333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

04	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					58
*08	DELQ PR		397	-0-	397	397	397	1			N	-0-					69
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT					69

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		128	-0-	128	128	128	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	DELQ PR		453	-0-	453	453	453	1			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	453					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	DELQ PR		50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	633	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	641	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	83	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	1					2
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	1					3
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	62	1	802	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	1116	N	938	-0-	-178	-0-	68	1	863	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	990	N	854	-0-	-136	-0-	64	1	787	2	Y	3					5
							3	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	64	1	795	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	59	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	53	1	637	2	Y	3					5
							3	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					13
05	1085	N	876	-0-	-209	-0-	62	1	793	2	Y	19					32
							21	9									
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	54	1	637	2	Y	9					41
							10	9									
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	65	1	806	2	Y	1					42
							1	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	7					49
							8	9									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	1	29	6			21
							1	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6360	X	5625	-0-	-735	-0-	397	1	5228	2	Y	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	440	1	6441	2	Y	-0-					-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	448	1	6348	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	4219	-0-	-2105	-0-	463	1	3756	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	274	1	6358	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6389	-0-	-421	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

04	300	X	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-					57
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	1					58
							1	9									
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	1					59
							1	9									
07	310	X	136	-0-	-174	-0-	3	1	133	3	N	-0-					59
08	558	X	138	-0-	-420	-0-	8	1	130	3	N	-0-					59
09	540	X	173	-0-	-367	-0-	8	1	165	3	N	-0-					59

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	N	1					34
							1	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	N	-0-					34
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	808	3	N	1					35
							1	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	N	-0-					35
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	2					37
							2	9									
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-					37

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	174	1	2611	3	N	-0-					14
05	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	151	1	2007	3	N	-0-					14
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	174	1	2424	3	N	-0-					14
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	59	1	2371	3	N	-0-					14
08	2170	N	1574	-0-	-596	-0-	96	1	1475	3	N	3					17
							3	9									
09	2430	N	1162	-0-	-1268	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					17

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	249	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2					3
							2	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	21	1	247	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	158	-0-	-322	-0-	12	1	145	2	Y	1					3
							1	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-	1	1			1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	158	1	2794	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
05	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	187	1	3297	2	Y	6					15
							7	9									
06	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	181	1	3146	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	198	1	3224	2	Y	6					16
							7	9									
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	194	1	3178	2	Y	20	13	1			23
							22	9									
*09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	183	1	3038	2	Y	-0-	12	6			11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	Y	-0-					38
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	26	1	173	2	Y	11					49
							12	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					49
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					49
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-					49
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					49

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
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	Y	-0-					38
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	11					49
							12	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	Y	-0-					49
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	Y	-0-					49
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	138	1	1171	2	Y	-0-					49
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	2	Y	-0-					49

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
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	246	1	376	2	N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	212	1	487	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	153	1	497	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	145	1	507	2	N	-0-					-0-
*08	713	N	645	-0-	-68	-0-	105	1	540	2	N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	99	1	451	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	1241	-0-	1241	-0-	97	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	100	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	103	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	898	-0-	-373	-0-	78	1	820	2	Y	-0-					-0-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	52	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	126	-0-	-29	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	Y	-0-					-0-

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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	66	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	76	-0-	-141	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	171	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	149	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	109	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	457	-0-	-39	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	75	1	341	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	252	-0-	252	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					13
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	5					18
							6	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					18
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	-0-					18
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					18
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					18

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	202	-0-	202	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					25
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	10					35
							11	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					35
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					35
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					35
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					35

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	83	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	131	1	945	2	Y	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	1					4
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					4
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					4
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					4
*08	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					4
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					4

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
04	0	N	736	-0-	736	-0-	56	1	656	2	Y	22					61
							24	9									
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	57	1	663	2	Y	1					62
							1	9									
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					62
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					62
*08	713	N	509	-0-	-204	-0-	44	1	465	2	Y	-0-	1	1			61
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	-0-					61

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
04	0	N	136	-0-	136	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					39
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					39
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					39
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					39
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					39
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-	1	1			38

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
04	0	N	513	-0-	513	-0-	38	1	451	2	Y	22					61
							24	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	1					62
							1	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					62
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-					62
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	37	1	387	2	Y	20					82
							22	9									
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	Y	-0-	8	1			74

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1050	N	1083	-0-	33	-0-	85	1	998	2	N	-0-					25
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	87	1	1008	2	N	-0-					25
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	85	1	947	2	N	-0-					25
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	87	1	942	2	N	-0-					25
08	1085	N	756	-0-	-329	-0-	66	1	690	2	N	-0-					25
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	95	1	1105	2	N	38					63
							42	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					13
05	1395	X	75	-0-	-1320	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					13
06	150	X	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					13
07	124	X	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					13
*08	124	X	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					13
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					13

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
04	0	N	2191	-0-	2191	-0-	171	1	2020	2	Y	-0-					51
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	204	1	2351	2	Y	22					73
							24	9									
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	198	1	2206	2	Y	-0-					73
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	214	1	2319	2	Y	-0-					73
*08	2573	N	1806	-0-	-767	-0-	157	1	1649	2	Y	-0-	2	1			71
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	Y	1	1	1			71
							1	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

04	SWR 10	5878	-0-	5878	-0-	459	1	5419	2	N	-0-					28
05	SWR 10	6020	-0-	6020	6020	480	1	5540	2	N	-0-					28
06	SWR 10	5835	-0-	5835	11855	479	1	5356	2	N	-0-					28
07	SWR 10	6013	-0-	6013	17868	507	1	5506	2	N	-0-					28
08	SWR 10	4317	-0-	4317	22185	374	1	3922	2	N	19					47
						21	9									
09	SWR 10	6189	-0-	6189	28374	488	1	5686	2	N	14					61
						15	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

04	0 N	315	-0-	315	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					11
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	311	2	Y	11					22
						12	9									
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					22
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					22
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					22
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	1	1			21

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

04	DLQ G-10	519	-0-	519	519	171	1	344	2	Y	4	60	1			23
						4	9									
05	DLQ G-10	162	-0-	162	681	162	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	37	-0-	37	718	37	2			Y	-0-					23
07	853 N	135	-0-	-718	-0-	135	2			Y	-0-					23
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					23
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					23

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

04	270 #	158	-0-	-112	-0-	39	1	119	2	N	-0-					-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	43	1	142	2	N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248 #	87	-0-	-161	-0-	20	1	67	2	N	-0-					-0-
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	49	1	172	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	#	311	-0-	-49	-0-	79	1	232	2	N	-0-					-0-
05	372	#	371	-0-	-1	-0-	88	1	283	2	N	-0-					-0-
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	80	1	277	2	N	-0-					-0-
07	403	#	386	-0-	-17	-0-	92	1	294	2	N	-0-					-0-
08	403	#	363	-0-	-40	-0-	96	1	267	2	N	-0-					-0-
*09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	103	1	343	2	N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2160	N	1410	-0-	-750	-0-	100	1	1288	2	N	20					148
							22	9									
05	3100	N	3381	-0-	281	281	100	1	3279	2	N	2					150
							2	9									
06	3000	N	3569	-0-	569	850	290	1	3279	2	N	-0-					150
07	3100	N	3416	-0-	316	1166	300	1	3116	2	N	-0-					150
08	3589		2423	-0-	-1166	-0-	220	1	2203	2	N	-0-					150
*09	3063		3063	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	-0-					150

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

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					3
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-					3
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	1					4
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	33	1	239	2	Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	389	-0-	389	661	39	1	350	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	-0-					9
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	39	1	331	2	Y	1					10
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					10
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	29	1	208	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	536	30	1	269	2	Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	159	1	1288	2	Y	2					18
							2	9									
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	149	1	1272	2	Y	1					19
							1	9									
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	163	1	1298	2	Y	2					21
							2	9									
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	172	1	1306	2	Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	1169	142	1	1027	2	Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	2922	176	1	1577	2	Y	-0-					21

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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	Y	1					6
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	2	Y	-0-					6
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					6
07	496	N	225	-0-	-271	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	36	1	260	2	Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	498	-0-	498	794	50	1	448	2	Y	-0-					6

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	42	1	380	2	Y	-0-					17
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	Y	1					18
							1	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	41	1	360	2	Y	2					20
							2	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	43	1	383	2	Y	2	14	1			8
							2	9									
08	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	34	1	297	2	Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	439	-0-	439	770	38	1	400	2	Y	1					9
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	142	2	Y	1					8
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					8
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					8
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	2	Y	-0-	4	1			4
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	14	1	118	2	Y	-0-					4
*09	DLQ G-10		147	-0-	147	279	13	1	134	2	Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	3					28
							3	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					28
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	30	1	261	2	Y	1					29
							1	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	32	1	276	2	Y	1					30
							1	9									
09	DLQ G-10		359	-0-	359	668	31	1	328	2	Y	-0-					30

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	6	1	43	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		46	-0-	46	95	5	1	41	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	1					15
							1	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	Y	1					16
							1	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	Y	4					20
							4	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	45	1	391	2	Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		640	-0-	640	1076	55	1	582	2	Y	3					5
							3	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	123	1	1105	2	N	5					65
							6	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	133	1	1188	2	N	3					68
							3	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	130	1	1134	2	N	4					72
							4	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1170	2	N	1					73
							1	9									
08	1333	N	989	-0-	-344	-0-	102	1	887	2	N	-0-					73
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1413	2	N	7					80
							8	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	2	Y	2					13
							2	9									
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	137	1	1171	2	Y	1					14
							1	9									
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	161	1	1281	2	Y	2					16
							2	9									
07	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	168	1	1276	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	136	1	984	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2602	149	1	1333	2	Y	-0-					16

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	1					7
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	1					8
							1	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		37	-0-	37	153	3	1	34	2	Y	-0-					8

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

04	4350	X	4337	-0-	-13	-0-	476	1	3854	2	Y	6					47
							7	9									
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	412	1	3532	2	Y	2					49
							2	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	486	1	3868	2	Y	6					55
							7	9									
07	4495	X	4487	-0-	-8	-0-	521	1	3966	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	409	1	2952	2	Y	-0-					55
*09	DLQ G-10		4274	-0-	4274	7635	429	1	3845	2	Y	-0-					55

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	157	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	103	1	886	2	Y	-0-					11
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	144	1	1147	2	Y	2					13
							2	9									
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	149	1	1135	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		715	-0-	715	715	87	1	628	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1982	127	1	1140	2	Y	-0-					13

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	267	1	2165	2	Y	3					42
							3	9									
05	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	258	1	2214	2	Y	-0-					42
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	277	1	2201	2	Y	9					51
							10	9									
07	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	287	1	2182	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	213	1	1540	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		2576	-0-	2576	4329	257	1	2304	2	Y	14					65
							15	9									

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
04	1230	N	890	-0-	-340	-0-	89	1	800	2	Y	1					45
							1	9									
05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	92	1	824	2	Y	3					48
							3	9									
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	95	1	827	2	Y	-0-					48
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	-0-	33	1			15
08	DLQ G-10		786	-0-	786	786	81	1	705	2	Y	-0-					15
*09	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1804	88	1	929	2	Y	1					16
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	Y	1					3
							1	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	Y	-0-					3
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	1					4
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		342	-0-	342	342	42	1	300	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		427	-0-	427	769	43	1	382	2	Y	2					6
							2	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	766	2	Y	1					6
							1	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					6
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	770	2	Y	4					10
							4	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	104	1	789	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		685	-0-	685	685	83	1	602	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		978	-0-	978	1663	98	1	874	2	Y	5					15
							6	9									

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	288	1	2583	2	Y	4					69
							4	9									
05	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	303	1	2715	2	Y	8					77
							9	9									
06	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	284	1	2487	2	Y	12					89
							13	9									
07	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	294	1	2593	2	Y	7	89	1			7
							8	9									
08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	222	1	1924	2	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10		3280	-0-	3280	5427	283	1	2985	2	Y	11					19
							12	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	65	1	524	2	N	-0-					14
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					14
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	568	2	N	-0-					14
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	71	1	540	2	N	-0-					14
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	62	1	445	2	N	-0-					14
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-					14

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	148	1	1196	2	N	-0-					76
05	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	146	1	1252	2	N	3					79
							3	9									
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	148	1	1177	2	N	3					82
							3	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	158	1	1200	2	N	1					83
							1	9									
08	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	122	1	880	2	N	-0-					83
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	160	1	1432	2	N	3					86
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-					30
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	95	1	813	2	N	2					32
							2	9									
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	106	1	847	2	N	2					34
							2	9									
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	109	1	832	2	N	1					35
							1	9									
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	84	1	605	2	N	-0-					35
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	961	2	N	2					37
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

04	1260	N	381	-0-	-879	-0-	381	2			N	-0-					212
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					212
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					212
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					212
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					212
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1054	2	15	9	N	14	179	1			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	775	N	26	-0-	-749	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	136	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	93	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	106	1	425	2	Y	1					1
							1	9									
07	744	N	421	-0-	-323	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	36	1	364	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	359	-0-	359	759	40	1	319	2	Y	-0-					1

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	602	1	2531	2	Y	-0-					2
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	719	1	2956	2	Y	-0-					2
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	670	1	2688	2	Y	1					3
							1	9									
07	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	366	1	2667	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	243	1	2460	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5633	329	1	2601	2	Y	-0-					3

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	117	5	1	36	2	Y	-0-					-0-

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
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	74	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		487	-0-	487	487	44	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		609	-0-	609	1096	68	1	541	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	573	1	2409	2	Y	-0-					3
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	590	1	2423	2	Y	-0-					3
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	543	1	2179	2	Y	1					4
							1	9									
07	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	238	1	1735	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	238	1	2413	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2470	-0-	2470	5121	278	1	2192	2	Y	-0-					4

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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	234	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	249	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	855	-0-	-757	-0-	103	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		841	-0-	841	841	76	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1666	93	1	732	2	Y	-0-					-0-

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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	295	1	1241	2	Y	-0-					2
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	262	1	1076	2	Y	-0-					2
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	234	1	941	2	Y	-0-					2
07	1581	N	985	-0-	-596	-0-	119	1	866	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		823	-0-	823	823	74	1	749	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1834	114	1	897	2	Y	-0-					2

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
04	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	654	1	2747	2	N	-0-					2
05	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	723	1	2973	2	N	-0-					2
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	713	1	2863	2	N	1					3
							1	9									
07	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	355	1	2585	2	N	-0-					3
08	3689	X	2606	-0-	-1083	-0-	234	1	2372	2	N	-0-					3
09	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	350	1	2763	2	N	-0-					3

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
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	236	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	242	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	221	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	122	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		917	-0-	917	917	82	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		994	-0-	994	1911	112	1	882	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	822	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	872	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	821	1	3294	2	Y	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	446	1	3244	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	272	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3965	-0-	3965	6988	446	1	3519	2	Y	-0-					-0-

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
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	169	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	153	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	85	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		675	-0-	675	675	61	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		681	-0-	681	1356	77	1	604	2	Y	-0-					-0-

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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

04	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	3717	3	8	9	N	7					167
05	3495 R	3495	-0-	-0-	-0-	3483	3	12	9	N	11					178
06	3720 #	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			N	-0-					178
07	3844 #	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					178
08	3844 #	2696	-0-	-1148	-0-	2696	3			N	-0-					178
09	3720 #	2616	-0-	-1104	-0-	2616	3			N	-0-					178

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					108
05	589	X	97	-0-	-492	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					108
06	450	X	313	-0-	-137	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					108
07	465	X	181	-0-	-284	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					108
08	403	X	87	-0-	-316	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					108
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					108

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	2	Y	-0-					108
05	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					108
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					108
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	989	2	Y	-0-					108
08	1426	N	717	-0-	-709	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					108
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					108

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	2281	-0-	-239	-0-	183	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	1940	-0-	-664	-0-	161	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	1672	-0-	-848	-0-	144	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	2150	-0-	-392	-0-	150	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2542 X	1676	-0-	-866	-0-	116	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	2280 X	1589	-0-	-691	-0-	100	1	1489	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3098	-0-	-715	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3322	-0-	-368	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	125	-0-	125	125	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	1233	1	14142	2	Y	-0-					-0-
05	18600	X	13498	-0-	-5102	-0-	1119	1	12379	2	Y	-0-					-0-
06	16800	X	9923	-0-	-6877	-0-	856	1	9067	2	Y	-0-					-0-
07	17360	X	8214	-0-	-9146	-0-	574	1	7640	2	Y	-0-					-0-
08	17360	X	8708	-0-	-8652	-0-	604	1	8104	2	Y	-0-					-0-
09	15390	X	13737	-0-	-1653	-0-	864	1	12873	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	2445	1	28050	2	N	-0-					-0-
05	26784	X	24892	-0-	-1892	-0-	2063	1	22829	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	21741	-0-	-8349	-0-	1876	1	19865	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	24181	-0-	-6912	-0-	1691	1	22490	2	N	-0-					-0-
08	31093	X	17109	-0-	-13984	-0-	1186	1	15923	2	N	-0-					-0-
09	30090	X	17076	-0-	-13014	-0-	1073	1	16003	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	34	-0-	-1392	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	509	-0-	-301	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	88	-0-	-470	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	15	-0-	-495	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	168	1	1925	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	1912	-0-	-2583	-0-	158	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	556	1	5888	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	2846	-0-	-1649	-0-	199	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2283	-0-	-228	-0-	158	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	3135	X	2429	-0-	-706	-0-	153	1	2276	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	156	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	114	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	117	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	66	1	985	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

04	2937	N	2381	-0-	-556	-0-	191	1	2190	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1573	-0-	-1067	-0-	136	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	186	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	800	-0-	-1928	-0-	55	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	231	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	159	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	204	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	260	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	195	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	237	1	3539	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	418	1	4629	2	Y	-0-			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	259	1	2744	2	Y	-0-			-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	517	1	6879	2	Y	-0-			-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	319	1	4288	2	Y	-0-			-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	8070	X	7147	-0-	-923	-0-	573	1	6574	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	560	1	6199	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6239	-0-	-721	-0-	538	1	5701	2	N	-0-			-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	524	1	6969	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	5533	-0-	-1845	-0-	383	1	5150	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	5259	-0-	-1881	-0-	330	1	4929	2	N	-0-			-0-

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
04	7920	X	7321	-0-	-599	-0-	587	1	6734	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7956	-0-	-73	-0-	659	1	7297	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6337	-0-	-623	-0-	547	1	5790	2	N	-0-			-0-
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	622	1	8269	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7427	-0-	-540	-0-	515	1	6912	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	478	1	7131	2	N	-0-			-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	273	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	325	1	3598	2	Y	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	244	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	216	1	2868	2	Y	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	198	1	2656	2	Y	-0-					-0-
*09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	158	1	2356	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	48	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	941	-0-	-206	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	660	N	149	-0-	-511	-0-	12	1	137	2	N	-0-					87
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-					87
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					87
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	N	-0-					87
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	15	1	206	2	N	-0-					87
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					87

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
04	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	321 43	1 9	3773	2	N	39	2	8			126
05	4836	X	4107	-0-	-729	-0-	384 51	1 9	3672	2	N	46	7	8			165
06	4680	X	2832	-0-	-1848	-0-	283 21	1 9	2528	2	N	19					184
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	420 41	1 9	4250	2	N	37					221
*08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	351 42	1 9	3916	2	N	38	184	1	1	8	74
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					74

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		842	-0-	842	-0-	12	1	824	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1344	2	Y	7					9
							8	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	Y	5					14
							6	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	10	1			4
08	1395	N	894	-0-	-501	-0-	27	1	861	2	Y	5					9
							6	9									
09	1260	N	184	-0-	-1076	-0-	4	1	179	2	Y	1					10
							1	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

04	DLQ G-10		691	-0-	691	691	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1345	N	654	-0-	-691	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	45	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	383	-0-	-268	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

04	DLQ G-10		598	-0-	598	598	39	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	1184	N	586	-0-	-598	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	292	-0-	-235	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	96	1	994	2	Y	7	6	1			56
							8	9									
05	2200	N	1245	-0-	-955	143	100	1	1138	2	Y	6	6	1			56
							7	9									
06	1446	N	1303	-0-	-143	-0-	114	1	1185	2	Y	4	6	1			54
							4	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	2	Y	5					59
							6	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	117	1	1170	2	Y	4	6	1			57
							4	9									
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	111	1	1027	2	Y	4	6	1			55
							4	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		108	-0-	108	108	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	307	N	199	-0-	-108	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	66	1	958	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	2155	N	1131	-0-	-1024	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	107	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	572	-0-	-544	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	95	1	1303	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		497	-0-	497	497	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	759	-0-	-497	-0-	51	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	312	-0-	-432	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	92	1	1335	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2200	N	1583	-0-	-617	810	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2207	-0-	-793	17	158	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2198	-0-	-17	-0-	173	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		309	-0-	309	309	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	303	-0-	-309	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

04	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	140	1	2029	2	Y	-0-					28
05	2200	N	2237	-0-	37	2206	150	1	2084	2	Y	3					31
							3	9									
06	3000	N	1999	-0-	-1001	1205	143	1	1856	2	Y	-0-					31
07	3100	N	2059	-0-	-1041	164	162	1	1897	2	Y	-0-					31
08	2201	N	815	-0-	-1386	-0-	48	1	767	2	Y	-0-	31	1			-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	165	1	2269	2	Y	4					4
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	N	6	6	1			8
							7	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	6	6	1			8
							7	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	138	1	1435	2	N	4	6	1			6
							4	9									
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	152	1	1664	2	N	5					11
							6	9									
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	149	1	1488	2	N	5	6	1			10
							6	9									
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	164	1	1522	2	N	4	6	1			8
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

04	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	27	-0-	-44	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14565	-0-	14565	14565	935	1	13568	2	Y	56	74	1			56
							62	9									
05	28284	X	13719	-0-	-14565	-0-	919	1	12749	2	Y	46					102
							51	9									
06	13380	X	12201	-0-	-1179	-0-	872	1	11309	2	Y	18	78	1			42
							20	9									
07	13826	X	10101	-0-	-3725	-0-	792	1	9285	2	Y	22					64
							24	9									
08	13826	X	4522	-0-	-9304	-0-	264	1	4254	2	Y	4	68	1			-0-
							4	9									
09	13380	X	12778	-0-	-602	-0-	861	1	11834	2	Y	75					75
							83	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	62	-0-	-64	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	92	-0-	-103	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	719	-0-	-301	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					11
05	1023	N	707	-0-	-316	-0-	48	1	659	2	Y	-0-					11
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	Y	18					29
							20	9									
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	46	1	538	2	Y	-0-					29
08	713	N	312	-0-	-401	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					29
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	Y	9	1	8			37
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	102	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	2200	N	1556	-0-	-644	936	105	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	2450	N	1514	-0-	-936	-0-	108	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	125	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	911	-0-	-577	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1572	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

04	DLQ G-10		3161	-0-	3161	3161	203	1	2945	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
05	6172	X	3011	-0-	-3161	-0-	202	1	2806	2	Y	3					15
							3	9									
06	3060	X	1465	-0-	-1595	-0-	105	1	1360	2	Y	-0-	11	1			4
07	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					4
08	3162	X	735	-0-	-2427	-0-	43	1	692	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3060	X	1297	-0-	-1763	-0-	88	1	1209	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		169	-0-	169	169	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	194	-0-	-169	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1103	2	N	6	5	1			74
							7	9									
05	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	267	1	1342	2	N	5	5	1			74
							6	9									
06	3390	X	1156	-0-	-2234	-0-	256	1	896	2	N	4	6	1			72
							4	9									
07	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	433	1	2501	2	N	5					77
							6	9									
08	2077	X	1032	-0-	-1045	-0-	156	1	870	2	N	5	6	1			76
							6	9									
09	1560	X	1334	-0-	-226	-0-	282	1	1049	2	N	3	6	1			73
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	N	8	6	1			120
							9	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	N	5	6	1			119
							6	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	N	5	6	1			118
							6	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	2	N	4					122
							4	9									
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	106	1	1056	2	N	5	6	1			121
							6	9									
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1095	2	N	4	6	1			119
							4	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	81	1	833	2	Y	-0-					84
05	1870	N	956	-0-	-914	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					84
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	74	1	771	2	Y	-0-					84
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					84
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	80	1	803	2	Y	-0-					84
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	816	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	1134	-0-	-4296	-0-	208	1	926	2	N	-0-					78
05	5611	X	1290	-0-	-4321	-0-	214	1	1076	2	N	-0-					78
06	1320	X	684	-0-	-636	-0-	152	1	532	2	N	-0-					78
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1212	2	N	-0-					78
08	1302	X	525	-0-	-777	-0-	80	1	445	2	N	-0-					78
09	1260	X	565	-0-	-695	-0-	120	1	445	2	N	-0-					78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		725	-0-	725	725	47	1	678	2	Y	-0-					15
05	1470	N	745	-0-	-725	-0-	50	1	692	2	Y	3					18
							3	9									
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	48	1	619	2	Y	-0-					18
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	52	1	615	2	Y	-0-					18
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	23	1	372	2	Y	-0-	18	1			-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	4					4
							4	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

04	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	75	1	1091	2	Y	-0-					15
05	2815	X	1649	-0-	-1166	-0-	111	1	1535	2	Y	3					18
							3	9									
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	119	1	1540	2	Y	-0-					18
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	167	1	1960	2	Y	-0-					18
08	1643	X	497	-0-	-1146	-0-	29	1	468	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	73	1	1009	2	Y	4					4
							4	9									

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

04	DLQ G-10		5560	-0-	5560	-0-	80	1	5467	2	Y	12	61	1			50
							13	9									
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	123	1	4674	2	Y	8					58
							9	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3574	2	Y	6					64
							7	9									
07	5735	X	4009	-0-	-1726	-0-	107	1	3895	2	Y	6	49	1			21
							7	9									
08	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	100	1	3200	2	Y	6					27
							7	9									
09	5550	X	3313	-0-	-2237	-0-	81	1	3223	2	Y	8					35
							9	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	41	-0-	41	69	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

04	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-					15
05	143 N	76	-0-	-67	-0-	5	1	68	2	Y	3					18
						3	9									
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					18
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					18
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	4					4
						4	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					52
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					52
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					52
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					52
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1107	-0-	-815	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	954	-0-	-968	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		196	-0-	196	196	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	167	-0-	-196	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	172	-0-	-232	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-

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
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	46	1	3704	2	N	-0-					20
05	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	310	1	3565	2	N	-0-					20
06	4140	X	2885	-0-	-1255	-0-	83	1	2802	2	N	-0-					20
07	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	709	1	3211	2	N	-0-					20
08	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	591	1	3170	2	N	-0-					20
09	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	73	1	3240	2	N	-0-					20

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	425	1	3265	3	Y	38	55	1			32
							42	9									
05	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	421	1	3678	3	Y	46	47	1			31
							51	9									
06	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	409	1	2993	3	Y	27	28	1			30
							30	9									
07	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	439	1	3100	3	Y	30	21	1			39
							33	9									
08	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	375	1	2622	3	Y	27	28	1			38
							30	9									
09	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	476	1	3305	3	Y	35	33	1			40
							39	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	3	Y	34	47	1			24
							37	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	28	33	1			19
							31	9									
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	131	1	959	3	Y	27	23	1			23
							30	9									
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	138	1	974	3	Y	29	19	1			33
							32	9									
08	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	138	1	963	3	Y	28	27	1			34
							31	9									
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	138	1	958	3	Y	31	31	1			34
							34	9									

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
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	3	Y	35	50	1			29
							39	9									
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	297	1	2593	3	Y	51	47	1			33
							56	9									
06	2820	X	2174	-0-	-646	-0-	256	1	1871	3	Y	43	36	1			40
							47	9									
07	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	308	1	2175	3	Y	46	30	1			56
							51	9									
08	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	316	1	2205	3	Y	38	40	1			54
							42	9									
09	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	268	1	1858	3	Y	29	38	1			45
							32	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	749	3	Y	20	32	1			21
							22	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	96	1	846	3	Y	24	26	1			19
							26	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	110	1	807	3	Y	-0-	19	1			-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	132	1	934	3	Y	50	17	1			33
							55	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	910	3	Y	23	23	1			33
							25	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	133	1	924	3	Y	26	26	1			33
							29	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	273	1	2098	3	Y	37	53	1			28
							41	9									
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	259	1	2264	3	Y	47	46	1			29
							52	9									
06	2430	X	2155	-0-	-275	-0-	254	1	1861	3	Y	36	32	1			33
							40	9									
07	2511	X	959	-0-	-1552	-0-	116	1	822	3	Y	19	19	1			33
							21	9									
08	2573	X	45	-0-	-2528	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	33	1			-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	537	1	4130	3	Y	39	57	1			34
							43	9									
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	676	1	5903	3	Y	54	52	1			36
							59	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	689	1	5044	3	Y	53	42	1			47
							58	9									
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	734	1	5179	3	Y	57	37	1			67
							63	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	831	1	5809	3	Y	54	51	1			70
							59	9									
*09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	887	1	6157	3	Y	60	59	1			71
							66	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	437	1	3357	3	Y	37	54	1			32
							41	9									
05	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	410	1	3578	3	Y	40	43	1			29
							44	9									
06	3840	X	2963	-0-	-877	-0-	350	1	2562	3	Y	46	36	1			39
							51	9									
07	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	391	1	2762	3	Y	50	32	1			57
							55	9									
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	468	1	3267	3	Y	54	48	1			63
							59	9									
09	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	474	1	3287	3	Y	40	47	1			56
							44	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	270	1	5401	3	Y	45	43	1			12
							50	9									
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	291	1	5742	3	Y	43	21	1	3	6	31
							47	9									
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	322	1	6311	3	Y	22	45	1			8
							24	9									
07	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	298	1	5820	3	Y	37	32	1			13
							41	9									
08	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	273	1	5312	3	Y	85	75	1			23
							94	9									
09	6660	X	5735	-0-	-925	-0-	295	1	5379	3	Y	55	44	1			34
							61	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	532	1	4083	3	Y	44	57	1			29
							48	9									
05	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	375	1	3276	3	Y	33	39	1			23
							36	9									
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	614	1	4492	3	Y	26	25	1			24
							29	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	667	1	4706	3	Y	30	20	1			34
							33	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	636	1	4438	3	Y	49	37	1			46
							54	9									
09	5130	X	4097	-0-	-1033	-0-	509	1	3526	3	Y	56	49	1			53
							62	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	159	1	1230	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1470	X	29	-0-	-1441	-0-	4	3	25	9	Y	23	15	1			12
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	209	1	1479	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
08	1550	X	963	-0-	-587	-0-	120	1	836	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
*09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	201	1	1389	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	3	N	38					68
							42	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	3	N	-0-					68
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	3	N	-0-					68
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	N	-0-					68
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	N	-0-					68
09	990	N	311	-0-	-679	-0-	16	1	295	3	N	-0-					68

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
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	204	1	1563	3	Y	18	30	1			18
							20	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	326	1	2852	3	Y	24	25	1			17
							26	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	421	1	3083	3	Y	33	24	1			26
							36	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	410	1	2891	3	Y	36	22	1			40
							40	9									
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	416	1	2911	3	Y	25	28	1			37
							28	9									
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	426	1	2955	3	Y	25	28	1			34
							28	9									

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
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	247	1	1900	3	Y	36	50	1			29
							40	9									
05	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	313	1	2726	3	Y	36	39	1			26
							40	9									
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2166	3	Y	30	27	1			29
							33	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	341	1	2412	3	Y	47	27	1			49
							52	9									
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	351	1	2458	3	Y	43	39	1			53
							47	9									
09	2970	X	1818	-0-	-1152	-0-	226	1	1562	3	Y	27	36	1			44
							30	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	630	1	4838	3	Y	265	412	1			227
							292	9									
05	9393	X	5646	-0-	-3747	-0-	538	1	4700	3	Y	371	365	1			233
							408	9									
06	7770	X	4188	-0-	-3582	-0-	452	1	3304	3	Y	393	307	1			319
							432	9									
07	7006	X	4483	-0-	-2523	-0-	521	1	3677	3	Y	259	210	1			368
							285	9									
08	6851	X	4371	-0-	-2480	-0-	516	1	3600	3	Y	232	261	1			339
							255	9									
09	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	489	1	3399	3	Y	232	266	1			305
							255	9									

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
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	247	1	1897	3	Y	39	53	1			27
							43	9									
05	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	204	1	1780	3	Y	42	44	1			25
							46	9									
06	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	214	1	1567	3	Y	50	38	1			37
							55	9									
07	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	239	1	1691	3	Y	42	29	1			50
							46	9									
08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	240	1	1677	3	Y	45	42	1			53
							50	9									
09	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	192	1	1335	3	Y	33	41	1			45
							36	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 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
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	260	1	1998	3	Y	39	53	1			28
							43	9									
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	246	1	2144	3	Y	50	48	1			30
							55	9									
06	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	246	1	1799	3	Y	52	41	1			41
							57	9									
07	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	254	1	1793	3	Y	29	26	1			44
							32	9									
08	2449	X	2205	-0-	-244	-0-	274	1	1912	3	Y	17	27	1			34
							19	9									
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	289	1	2006	3	Y	47	38	1			43
							52	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	22351	-0-	-1049	-0-	1051	1	21006	3	N	267	255	1			65
							294	9									
05	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	1142	1	22510	3	N	262	126	1	17	6	184
							288	9									
06	22920	X	18364	-0-	-4556	-0-	877	1	17233	3	N	231	350	1			65
							254	9									
07	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	1122	1	21893	3	N	297	263	1			99
							327	9									
08	23932	X	23441	-0-	-491	-0-	1128	1	21930	3	N	348	341	1			106
							383	9									
09	23160	X	22151	-0-	-1009	-0-	1133	1	20666	3	N	320	243	1			183
							352	9									

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
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	471	1	3611	3	Y	40	57	1			29
							44	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	460	1	4016	3	Y	44	46	1			27
							48	9									
06	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	460	1	3364	3	Y	53	41	1			39
							58	9									
07	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	517	1	3650	3	Y	53	35	1			57
							58	9									
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	514	1	3595	3	Y	45	46	1			56
							50	9									
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	518	1	3595	3	Y	49	51	1			54
							54	9									

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
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2270	3	Y	27	47	1			24
							30	9									
05	4030	X	2815	-0-	-1215	-0-	286	1	2497	3	Y	29	34	1			19
							32	9									
06	3900	X	854	-0-	-3046	-0-	100	1	733	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
07	3441	X	76	-0-	-3365	-0-	9	1	65	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
08	3441	X	536	-0-	-2905	-0-	66	1	462	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
09	2730	X	26	-0-	-2704	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	10	1			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2204	-0-	2204	2204	150	1	1955	2	Y	90	119	1			240
							99	9									
05	DLQ G-10		860	-0-	860	3064	133	1	639	2	Y	80	190	1			130
							88	9									
06	3491	X	427	-0-	-3064	-0-	81	1	301	2	Y	41					171
							45	9									
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	259	1	220	2	Y	-0-					171
08	5549	X	462	-0-	-5087	-0-	211	1	251	2	Y	-0-					171
09	2190	X	476	-0-	-1714	-0-	223	1	253	2	Y	-0-					171

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3	1			7
05	372	N	72	-0-	-300	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					7
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	190	1	700	2	Y	9					16
							10	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	333	1	283	2	Y	-0-					16
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	287	1	341	2	Y	-0-					16
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	230	1	261	2	Y	-0-					16

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

04	25200	X	23344	-0-	-1856	-0-	360	1	22756	2	N	207	184	1			363
							228	9									
05	26040	X	19032	-0-	-7008	-0-	380	1	18402	2	N	227	384	1			206
							250	9									
06	23430	X	22305	-0-	-1125	-0-	450	1	21584	2	N	246	170	1			282
							271	9									
07	24118	X	23380	-0-	-738	-0-	455	1	22724	2	N	183	176	1			289
							201	9									
08	24118	X	20697	-0-	-3421	-0-	465	1	20032	2	N	182	189	1			282
							200	9									
09	23340	X	13272	-0-	-10068	-0-	432	1	12620	2	N	200	189	1			293
							220	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

04	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	360	1	24863	2	N	237	189	1			275
							261	9									
05	24583	X	21771	-0-	-2812	-0-	380	1	21082	2	N	281	379	1			177
							309	9									
06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	450	1	23221	2	N	224	369	1			32
							246	9									
07	26319	X	22474	-0-	-3845	-0-	455	1	21865	2	N	140					172
							154	9									
08	26319	X	23319	-0-	-3000	-0-	465	1	22578	2	N	251	190	1			233
							276	9									
09	25470	X	19450	-0-	-6020	-0-	417	1	18825	2	N	189	190	1			232
							208	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	300	1	3825	2	Y	72	68	1			138
							79	9									
05	DLQ G-10		6642	-0-	6642	10846	1126	1	5404	2	Y	102	181	1			59
							112	9									
06	13646	X	2800	-0-	-10846	-0-	583	1	2153	2	Y	58					117
							64	9									
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	489	1	414	2	Y	-0-					117
08	6634	X	657	-0-	-5977	-0-	300	1	357	2	Y	-0-					117
09	6420	X	719	-0-	-5701	-0-	337	1	382	2	Y	-0-					117

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
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	616	1	12300	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
05	14229	X	13985	-0-	-244	-0-	673	1	13265	3	Y	43	21	1	3	6	28
							47	9									
06	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	739	1	14495	3	Y	39	58	1			9
							43	9									
07	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	685	1	13368	3	Y	50	44	1			15
							55	9									
08	13981	X	13634	-0-	-347	-0-	663	1	12876	3	Y	86	78	1			23
							95	9									
09	14340	X	13265	-0-	-1075	-0-	686	1	12518	3	Y	55	45	1			33
							61	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
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	590	1	11781	3	Y	45	43	1			8
							50	9									
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	632	1	12448	3	Y	44	21	1	3	6	28
							48	9									
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	682	1	13378	3	Y	39	58	1			9
							43	9									
07	13113	X	12750	-0-	-363	-0-	619	1	12077	3	Y	49	44	1			14
							54	9									
08	13113	X	13065	-0-	-48	-0-	635	1	12335	3	Y	86	78	1			22
							95	9									
09	14100	X	11860	-0-	-2240	-0-	613	1	11186	3	Y	55	45	1			32
							61	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 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
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	244	1	663	3	N	12					82
							13	9									
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	213	1	573	3	N	1					83
							1	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	323	1	840	3	N	6					89
							7	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	478	1	1190	3	N	-0-					89
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	330	1	818	3	N	7					96
							8	9									
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	298	1	743	3	N	5					101
							6	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4904 R	4904	-0-	-0-	-0-	1306	1	3554	3	Y	40	187	1			74
						44	9									
05	4967 R	4967	-0-	-0-	-0-	1337	1	3595	3	Y	32					106
						35	9									
06	4890 #	4445	-0-	-445	-0-	1227	1	3183	3	Y	32					138
						35	9									
07	5053 #	3776	-0-	-1277	-0-	1072	1	2670	3	Y	31					169
						34	9									
08	5053 #	4274	-0-	-779	-0-	1220	1	3022	3	Y	29					198
						32	9									
09	4890 #	4425	-0-	-465	-0-	1252	1	3127	3	Y	42					240
						46	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	693	-0-	693	693	693	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	613	-0-	613	1306	613	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	525	-0-	-375	931	525	2			Y	-0-					-0-
07	1470 N	539	-0-	-931	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

04	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	135	1	2692	3	N	-0-	4	1			-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	N	13	5	1	1	6	7
							14	9									
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	161	1	3163	3	N	11	15	1			3
							12	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	N	-0-	3	1			-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	150	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	153	1	2790	3	N	11	6	1			5
							12	9									

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

04	DLQ G-10		781	-0-	781	781	749	2	32	9	Y	29					142
05	DLQ G-10		300	-0-	300	1081	283	2	17	9	Y	15					157
06	1300	N	1967	-0-	667	1748	1930	2	37	9	Y	34					191
07	3100	N	1816	-0-	-1284	464	1773	2	43	9	Y	39	149	1			81
08	2080	N	1616	-0-	-464	-0-	1594	2	22	9	Y	20					101
*09	840	N	753	-0-	-87	-0-	750	2	3	9	Y	3					104

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	433	1	1489	3	N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	372	1	953	3	N	9	1	1			8
							10	9									
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	509	3	N	5					13
							6	9									

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

04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	7	1	183	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
*09	419	N	195	-0-	-224	-0-	7	1	158	3	Y	27	25	1			8
							30	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

04	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	253	1	5387	3	Y	124	114	1			29
							136	9									
05	6169	X	6155	-0-	-14	-0-	299	1	5690	3	Y	151	123	1			57
							166	9									
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	270	1	5864	3	Y	137	173	1			21
							151	9									
07	6107	X	5867	-0-	-240	-0-	228	1	5530	3	Y	99	106	1			14
							109	9									
08	DLQ G-10		5855	-0-	5855	5855	225	1	5464	3	Y	151	142	1			23
							166	9									
*09	11390	X	5535	-0-	-5855	-0-	247	1	5147	3	Y	128	119	1			32
							141	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

04	43530	X	37896	-0-	-5634	-0-	1680	1	35971	3	N	223	209	1			55
							245	9									
05	44237	X	38832	-0-	-5405	-0-	1927	1	36648	3	N	234	197	1			92
							257	9									
06	41160	X	38463	-0-	-2697	-0-	1693	1	36526	3	N	222	280	1			34
							244	9									
07	42067	X	35885	-0-	-6182	-0-	1410	1	34182	3	N	266	265	1			35
							293	9									
08	41137	X	34416	-0-	-6721	-0-	1349	1	32815	3	N	229	228	1			36
							252	9									
09	38460	X	32479	-0-	-5981	-0-	1480	1	30787	3	N	193	181	1			48
							212	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8108 - 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
04	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	1080	1	23104	3	N	-0-					-0-
05	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	782	1	14882	3	N	-0-					-0-
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	392	1	8441	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
*08	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	3	3	1			-0-
09	16050	X	12	-0-	-16038	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

04	54510	X	36312	-0-	-18198	-0-	1607	1	34416	3	N	263	240	1			65
							289	9									
05	51615	X	36438	-0-	-15177	-0-	1807	1	34360	3	N	246	211	1			100
							271	9									
06	45660	X	35297	-0-	-10363	-0-	1553	1	33492	3	N	229	292	1			37
							252	9									
07	44237	X	31756	-0-	-12481	-0-	1245	1	30205	3	N	278	277	1			38
							306	9									
08	41602	X	29324	-0-	-12278	-0-	1147	1	27892	3	N	259	256	1			41
							285	9									
09	36300	X	26432	-0-	-9868	-0-	1201	1	24992	3	N	217	203	1			55
							239	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9064 - 9086

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

04	25410	X	19570	-0-	-5840	-0-	861	1	18450	3	N	235	233	1			58
							259	9									
05	24552	X	19356	-0-	-5196	-0-	958	1	18223	3	N	159	150	1			67
							175	9									
06	22140	X	19113	-0-	-3027	-0-	841	1	18122	3	N	136	184	1			19
							150	9									
07	22072	X	17733	-0-	-4339	-0-	695	1	16847	3	N	174	174	1			19
							191	9									
08	21173	X	17164	-0-	-4009	-0-	669	1	16278	3	N	197	190	1			26
							217	9									
*09	32564	X	32564	-0-	-0-	-0-	1305	1	27141	3	N	3744	2986	1			784
							4118	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24420	X	3313	-0-	-21107	-0-	148	1	3165	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	3545	-0-	-5259	-0-	177	1	3368	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	2509	-0-	-3611	-0-	111	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	2174	-0-	-3499	-0-	87	1	2087	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	778	-0-	-4523	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	41	-0-	-3379	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

04	3990	X	2094	-0-	-1896	-0-	93	1	2001	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3013	-0-	-1110	-0-	150	1	2863	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	89	1	1924	3	Y	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	303	1	7340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8995	-0-	8995	8995	355	1	8640	3	Y	-0-					-0-
*09	12878	X	3883	-0-	-8995	-0-	179	1	3704	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

04	119940	X	110046	-0-	-9894	-0-	4702 4610	1 9	100734	3	N	4191	3887	1			1011
05	123938	X	116816	-0-	-7122	-0-	5591 4868	1 9	106357	3	N	4425	3710	1			1726
06	119730	X	116571	-0-	-3159	-0-	4963 4595	1 9	107013	3	N	4177	5268	1			635
07	123721	X	108066	-0-	-15655	-0-	4085 4828	1 9	99153	3	N	4389	4438	1			586
08	122264	X	102975	-0-	-19289	-0-	3898 4231	1 9	94846	3	N	3846	3835	1			597
09	116580	X	98061	-0-	-18519	-0-	4358 3065	1 9	90638	3	N	2786	2677	1			706

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 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
04	85320	X	44857	-0-	-40463	-0-	1977	1	42330	3	N	500	462	1			121
							550	9									
05	84847	X	71726	-0-	-13121	-0-	3559	1	67696	3	N	428	374	1			175
							471	9									
06	77079	X	77079	-0-	-0-	-0-	3400	1	73329	3	N	318	439	1			54
							350	9									
07	90783	X	90783	-0-	-0-	-0-	3571	1	86649	3	N	512	499	1			67
							563	9									
08	71734	X	54551	-0-	-17183	-0-	2142	1	52102	3	N	279	299	1			47
							307	9									
09	77070	X	31002	-0-	-46068	-0-	1415	1	29444	3	N	130	140	1			37
							143	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-		-0-	1765	2			N	-0-					-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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					169
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					169
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					112
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					112
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					112
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					187
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					187
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					187
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					28
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	126	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	51	-0-	-126	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

04	DLQ G-10		126	-0-	126	126	3	1	121	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	DLQ G-10		157	-0-	157	283	4	1	149	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	394	N	111	-0-	-283	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	1	1			1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

04	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	141	1	4847	2	Y	52	70	1			35
							57	9									
05	DLQ G-10		5305	-0-	5305	10350	149	1	5062	2	Y	85	86	1			34
							94	9									
06	14980	X	4630	-0-	-10350	-0-	140	1	4387	2	Y	94	71	1			57
							103	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	118	123	1			52
							130	9									
08	5425	X	4312	-0-	-1113	-0-	125	1	4089	2	Y	89	120	1			21
							98	9									
09	5130	X	3989	-0-	-1141	-0-	116	1	3796	2	Y	70	73	1			18
							77	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

04	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	90	1	3094	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	DLQ G-10		3279	-0-	3279	6494	92	1	3137	2	Y	45	44	1			17
							50	9									
06	9218	X	2724	-0-	-6494	-0-	83	1	2595	2	Y	42	33	1			26
							46	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	2	Y	55	57	1			24
							61	9									
08	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	80	1	2616	2	Y	43	57	1			10
							47	9									
09	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	85	1	2786	2	Y	39	39	1			10
							43	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1277	-0-		1277	1277	36	1	1226	2	Y	14	18	1			9
								15	9									
05	DLQ G-10		1379	-0-		1379	2656	39	1	1314	2	Y	24	24	1			9
								26	9									
06	2000	N	1141	-0-		-859	1797	35	1	1081	2	Y	23	18	1			14
								25	9									
07	3100	N	1366	-0-		-1734	63	39	1	1287	2	Y	36	35	1			15
								40	9									
08	1765	N	1702	-0-		-63	-0-	49	1	1614	2	Y	35	43	1			7
								39	9									
*09	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	29	29	1			7
								32	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		894	-0-		894	894	25	1	866	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
05	DLQ G-10		980	-0-		980	1874	28	1	945	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
06	2000	N	974	-0-		-1026	848	30	1	938	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	2102	N	1254	-0-		-848	-0-	36	1	1211	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
08	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
*09	964	N	964	-0-		-0-	-0-	29	1	932	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5465	-0-		5465	5465	220	1	5210	2	Y	32	30	1			63
								35	9									
05	DLQ G-10		4594	-0-		4594	10059	202	1	4364	2	Y	25	57	1			31
								28	9									
06	14850	X	4791	-0-		-10059	-0-	181	1	4596	2	Y	13	18	1			26
								14	9									
07	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	184	1	4926	2	Y	12	30	1			8
								13	9									
08	5642	X	5224	-0-		-418	-0-	172	1	5037	2	Y	14	12	1			10
								15	9									
09	5460	X	4302	-0-		-1158	-0-	147	1	4142	2	Y	12	11	1			11
								13	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		934	-0-		934	934	26	1	906	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	DLQ G-10		937	-0-		937	1871	27	1	907	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	2000	N	796	-0-		-1204	667	25	1	769	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1522	N	855	-0-		-667	-0-	25	1	827	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	930	N	773	-0-		-157	-0-	23	1	748	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
09	810	N	752	-0-		-58	-0-	22	1	728	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		952	-0-	952	952	53	1	899	2	Y	-0-			62
05	DLQ G-10		991	-0-	991	1943	59	1	932	2	Y	-0-			62
06	2000	N	1593	-0-	-407	1536	80	1	1513	2	Y	-0-			62
07	2675	N	1139	-0-	-1536	-0-	61	1	1078	2	Y	-0-			62
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-			62
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	109	1	1675	2	Y	-0-			62

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

04	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	217	1	3691	2	Y	19			42
							21	9							
05	DLQ G-10		3737	-0-	3737	7666	220	1	3508	2	Y	8			50
							9	9							
06	10947	X	3281	-0-	-7666	-0-	163	1	3088	2	Y	27			77
							30	9							
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	218	1	3825	2	Y	10			87
							11	9							
08	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	193	1	3059	2	Y	7			94
							8	9							
09	3930	X	2492	-0-	-1438	-0-	152	1	2337	2	Y	3			97
							3	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	23			43
							25	9							
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	4			47
							4	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	809	2	Y	3	5	1			2
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	21 6	1 9	720	2	Y	5	5	1			2
06	960	N	587	-0-	-373	-0-	18 3	1 9	566	2	Y	3	3	1			2
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	17 8	1 9	558	2	Y	7	6	1			3
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	603	2	Y	5	7	1			1
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	17 6	1 9	566	2	Y	5	5	1			1

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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1024	2	Y	6	8	1			4
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1306	2	Y	13	12	1			5
06	1050	N	844	-0-	-206	-0-	26 7	1 9	811	2	Y	6	6	1			5
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	1306	2	Y	6	8	1			3
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	1246	2	Y	5	7	1			1
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	1790	2	Y	7	6	1			2

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
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	90 32	1 9	3093	2	Y	29	41	1			20
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	109 62	1 9	3693	2	Y	56	54	1			22
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	128 47	1 9	4004	2	Y	43	36	1			29
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	117 62	1 9	3907	2	Y	56	60	1			25
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	118 48	1 9	3867	2	Y	44	59	1			10
09	4170	X	3294	-0-	-876	-0-	97 34	1 9	3163	2	Y	31	33	1			8

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	52	1	1790	2	Y	31	42	1			21
							34	9									
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	54	1	1846	2	Y	50	51	1			20
							55	9									
06	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	51	1	1585	2	Y	32	29	1			23
							35	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	57	1	1903	2	Y	44	47	1			20
							48	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1	1869	2	Y	35	47	1			8
							39	9									
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	2	Y	26	27	1			7
							29	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	329	1	11332	2	Y	177	233	1			115
							195	9									
05	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	338	1	11507	2	Y	285	286	1			114
							314	9									
06	12060	X	10355	-0-	-1705	-0-	315	1	9847	2	Y	175	161	1			128
							193	9									
07	12462	X	11707	-0-	-755	-0-	332	1	11085	2	Y	264	276	1			116
							290	9									
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	330	1	10781	2	Y	204	273	1			47
							224	9									
09	11850	X	9583	-0-	-2267	-0-	280	1	9141	2	Y	147	156	1			38
							162	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	91	1	3124	2	Y	72	97	1			48
							79	9									
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	93	1	3150	2	Y	114	116	1			46
							125	9									
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	87	1	2712	2	Y	71	65	1			52
							78	9									
07	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	94	1	3142	2	Y	97	105	1			44
							107	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	91	1	2983	2	Y	74	101	1			17
							81	9									
09	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	78	1	2557	2	Y	54	57	1			14
							59	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
*09	45731	X	-0-	-0-	-45731	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	3	Y	-0-					6
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					6
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	3	Y	-0-					6
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	-0-					6
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	Y	-0-					6
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					70
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					47
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					47
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					81
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					81
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					54
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	6609	-0-	-1521	-0-	184	1	6330	2	Y	86	116	1			57
							95	9									
05	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	194	1	6601	2	Y	141	141	1			57
							155	9									
06	6930	X	5828	-0-	-1102	-0-	178	1	5556	2	Y	85	79	1			63
							94	9									
07	7161	X	4867	-0-	-2294	-0-	139	1	4626	2	Y	93	110	1			46
							102	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3028	2	Y	49	81	1			14
							54	9									
09	6720	X	5534	-0-	-1186	-0-	162	1	5292	2	Y	73	70	1			17
							80	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1081	-0-	-1769	-0-	30	1	1039	2	Y	11	20	1			10
							12	9									
05	2232	X	270	-0-	-1962	-0-	8	1	258	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
06	1830	X	985	-0-	-845	-0-	30	1	942	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	42	1	1409	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	28	1	900	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					92
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					92
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					45
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					72
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	196 74	1 9	860	2	N	67					99
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	864	2	N	2					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	7410	X	3895	-0-	-3515	-0-	157	1	3717	2	Y	19	20	1			42
							21	9									
05	3410	X	2043	-0-	-1367	-0-	90	1	1944	2	Y	8	32	1			18
							9	9									
06	3780	X	2548	-0-	-1232	-0-	96	1	2434	2	Y	16	14	1			20
							18	9									
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4244	2	Y	12	25	1			7
							13	9									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	120	1	3514	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	140	1	3956	2	Y	12	10	1			10
							13	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

04	1110	N	832	-0-	-278	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					2
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	48	1	884	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1058	2	Y	1					1
							1	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	Y	-0-					1
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					1

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	219	1	1573	3	Y	-0-					52
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	206	1	1706	3	Y	-0-					52
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	209	1	1656	3	Y	-0-					52
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	3	Y	1	4	1			49
							1	9									
08	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	209	1	1511	3	Y	1					50
							1	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					65
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					65
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					94
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					94
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	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

04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					124
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					124
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	107	1	468	2	Y	3					3
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	239	1	5663	2	Y	132	113	1			238
							145	9									
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	286	1	6184	2	Y	131	239	1			130
							144	9									
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	233	1	5913	2	Y	199	135	1			194
							219	9									
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	294	1	7859	2	Y	178	290	1			82
							196	9									
08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	2	Y	183	147	1			118
							201	9									
*09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	234	1	6609	2	Y	166	144	1			140
							183	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

04	2340	X	1467	-0-	-873	-0-	60	1	1400	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
05	1953	X	1528	-0-	-425	-0-	66	1	1458	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2337	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	2108	X	1871	-0-	-237	-0-	67	1	1798	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2150	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	2430	X	1712	-0-	-718	-0-	59	1	1646	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	720	N	666	-0-	-54	-0-	183	1	479	2	Y	4					8
							4	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	211	1	631	2	Y	-0-					8
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	281	1	621	2	Y	-0-					8
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	105	1	421	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	92	1	362	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		508	-0-	508	962	112	1	396	2	Y	-0-					8

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					109
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					109
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

04	13650	X	6993	-0-	-6657	-0-	379	1	6599	2	Y	14					44
							15	9									
05	9641	X	7003	-0-	-2638	-0-	354	1	6636	2	Y	12	46	1			10
							13	9									
06	8760	X	4808	-0-	-3952	-0-	320	1	4463	2	Y	23					33
							25	9									
07	9052	X	4636	-0-	-4416	-0-	313	1	4316	2	Y	6					39
							7	9									
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	242	1	3227	2	Y	15	36	1			18
							17	9									
09	6150	X	2488	-0-	-3662	-0-	196	1	2291	2	Y	1					19
							1	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136																	
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	68	1	1429	2	Y	14	25	1			6
							15	9									
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	-0-	4	1			2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					83
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					83
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	296 61	1 9	5145	2	Y	55					114
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	342 63	1 9	6409	2	Y	57	141	1			30
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	276 113	1 9	3849	2	Y	103					133
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	354 21	1 9	4868	2	Y	19					152
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	419 70	1 9	5573	2	Y	64	144	1			72
09	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	424 4	1 9	4949	2	Y	4					76

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	584	-0-	-3466	-0-	23 7	1 9	554	2	Y	6	22	1			46
05	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	77 19	1 9	1661	2	Y	17	41	1			22
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	48 21	1 9	1215	2	Y	19	17	1			24
07	2821	X	473	-0-	-2348	-0-	17 4	1 9	452	2	Y	4	22	1			6
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90 23	1 9	2633	2	Y	21	15	1			12
*09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95 26	1 9	2673	2	Y	24	18	1			18

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	74	-0-	14	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
04	90	N	105	-0-	15	-0-	102	1	3	9	N	3					183
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	1	3	9	N	3					186
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	1	2	9	N	2					188
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	9	N	2					190
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	1	2	9	N	2					192
*09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	1	2	9	N	2					194

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
04	90	N	104	-0-	14	-0-	101	1	3	9	N	3					186
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	1	3	9	N	3					189
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	1	2	9	N	2					191
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	1	2	9	N	2					193
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	1	2	9	N	2					195
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	1	2	9	N	2					197

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	924	2	10 9		N	9					77
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	877	2	37 9		N	34					111
06	990 N	601	-0-	-389	-0-	600	2	1 9		N	1					112
07	961 N	784	-0-	-177	-0-	782	2	2 9		N	2					114
08	899 N	629	-0-	-270	-0-	628	2	1 9		N	1					115
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2 9		N	2	84	1			33

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		480	-0-	480	904	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	429	-0-	-871	33	52	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	510	N	477	-0-	-33	-0-	57	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	49	1	363	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	183	1	951	3	N	-0-					52
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	177	1	949	3	N	3					55
							3	9									
*06	1230	N	739	-0-	-491	-0-	117	1	618	3	N	4					59
							4	9									
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	100	1	1049	3	N	11					70
							12	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	3	N	7					77
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	133	1	689	3	N	5					58
							6	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	152	1	815	3	N	-0-					58
*06	870	N	593	-0-	-277	-0-	94	1	499	3	N	-0-					58
07	868	N	720	-0-	-148	-0-	63	1	657	3	N	-0-					58
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	50	1	608	3	N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	151	1	318	3	Y	3					54
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			10
*06	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					10
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	301	1	634	3	Y	4					60
							4	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	338	1	672	3	Y	6	49	1			17
							7	9									
*06	960	N	951	-0-	-9	-0-	320	1	631	3	Y	-0-					17
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	85	1	767	3	Y	2					19
							2	9									
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	78	1	703	3	Y	1					20
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	238	1	1235	3	N	10					95
							11	9									
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	222	1	1192	3	N	2					97
							2	9									
*06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	162	1	857	3	N	1					98
							1	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	3	N	5					103
							6	9									
08	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	92	1	1115	3	N	2					105
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	197	1	1024	3	N	8					24
							9	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	182	1	976	3	N	17					41
							19	9									
*06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	154	1	818	3	N	13					54
							14	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	112	1	1174	3	N	-0-					54
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	85	1	1026	3	N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	181	1	381	3	Y	-0-					1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	203	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	205	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	51	1	462	3	Y	-0-					1
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	56	1	505	3	Y	1					2
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	1165	1	2453	3	Y	5					47
							6	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1271	1	2525	3	Y	5	38	1			14
							6	9									
*06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	1194	1	2361	3	Y	3					17
							3	9									
07	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	296	1	2671	3	Y	5					22
							6	9									
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	279	1	2520	3	Y	3					25
							3	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					25

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

04	3750	X	2722	-0-	-1028	-0-	272	1	2433	2	N	15					67
							17	9									
05	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	281	1	2588	2	N	22					89
							24	9									
06	3210	X	2176	-0-	-1034	-0-	241	1	1915	2	N	18					107
							20	9									
07	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	272	1	2499	2	N	25					132
							28	9									
08	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	275	1	2501	2	N	25					157
							28	9									
09	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	271	1	2371	2	N	13					170
							14	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	267	1	2381	2	N	-0-					118
05	3100	N	3150	-0-	50	50	309	1	2841	2	N	-0-					118
06	2393	N	2343	-0-	-50	-0-	261	1	2074	2	N	7					125
							8	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	273	1	2504	2	N	6					131
							7	9									
08	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	261	1	2367	2	N	17					148
							19	9									
09	2880	X	2377	-0-	-503	-0-	244	1	2133	2	N	-0-					148

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	186	1	1663	2	N	-0-	69	1			57
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	185	1	1697	2	N	-0-					57
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	123	1	988	2	N	8					65
							9	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	230	1	2113	2	N	17					82
							19	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	239	1	2173	2	N	19					101
							21	9									
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	235	1	2063	2	N	-0-					101

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1836	2	44	9	N	40					189
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1952	2	4	9	N	4	179	1			14
06	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	1563	2	92	9	N	84					98
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2933	2	3	9	N	3					101
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5					106
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					106

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
08	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	1850	210 44	1 9	1596	2	Y	40					80
05	DLQ G-10		3576	-0-	3576	5426	351 30	1 9	3195	2	Y	27	96	1			11
06	8925	X	3499	-0-	-5426	-0-	331 36	1 9	3132	2	Y	33					44
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	318 55	1 9	2223	2	Y	50					94
08	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	348 11	1 9	1912	2	Y	10					104
09	3510	X	2645	-0-	-865	-0-	363 28	1 9	2254	2	Y	25	97	1			32

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1650	N	1357	-0-	-293	-0-	158 4	1 9	1195	2	N	4					75
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	181	1	1650	2	N	-0-					75
06	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	159	1	1493	2	N	-0-					75
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	188 14	1 9	1314	2	N	13					88
08	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	210 13	1 9	1154	2	N	12					100
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	212 12	1 9	1323	2	N	11					111

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	158 24	1 9	1200	2	Y	22					44
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	3533	212 13	1 9	1926	2	Y	12	50	1			6
06	1500	N	2027	-0-	527	4060	192 19	1 9	1816	2	Y	17					23
07	3100	N	1631	-0-	-1469	2591	200 32	1 9	1399	2	Y	29					52
08	3100	N	1509	-0-	-1591	1000	231 7	1 9	1271	2	Y	6					58
*09	2641	N	1641	-0-	-1000	-0-	226 14	1 9	1401	2	Y	13	53	1			18

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	129	1	978	2	Y	7					13
						8	9									
05	DLQ G-10	1880	-0-	1880	2995	186	1	1690	2	Y	4	15	1			2
						4	9									
06	2000 N	1659	-0-	-341	2654	158	1	1497	2	Y	4					6
						4	9									
07	3100 N	1317	-0-	-1783	871	164	1	1144	2	Y	8					14
						9	9									
08	1891 N	137	-0-	-1754	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					14
09	1650 N	499	-0-	-1151	-0-	69	1	428	2	Y	2	12	1			4
						2	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	114	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1684	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	153	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	173	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-					-0-
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	178	1	2372	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	119	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	111	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	108	1	1448	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	110	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	88	1	1179	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	-0-			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	40	1	536	2	N	-0-			-0-

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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-			-0-
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214	2	N	-0-			-0-

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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-			-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-			-0-

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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	N	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	90	1	1151	2	N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	140	1	1929	2	N	-0-			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	135	1	1886	2	N	-0-			-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	N	-0-			-0-

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
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1029	2	N	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	65	1	863	2	N	-0-			-0-

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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	106	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	N	-0-			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	N	-0-			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	123	1	1716	2	N	-0-			-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	132	1	1766	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	989	2	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	69	1	920	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1	854	2	N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	N	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	447	1	279	2	N	25					210
							28	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	458	1	384	2	N	18	176	1			52
							20	9									
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	423	1	256	2	N	30					82
							33	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	402	1	448	2	N	10					92
							11	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	479	2	N	-0-					92
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	396	1	345	2	N	8					100
							9	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					218
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					226
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	181	1	6	8	71
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

04	4290	X	3289	-0-	-1001	-0-	3253	2	36	9	N	33					164
05	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	3287	2	88	9	N	80					244
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	2	19	9	N	17	182	1			79
07	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	2947	2	85	9	N	77					156
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3381	2	145	9	N	132	182	1	41	8	65
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3392	2	131	9	N	119	14	8			170

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	N	36					173
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1603	2	35	9	N	32					205
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1302	2	66	9	N	60					265
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	182	1			83
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1336	2	41	9	N	37					120
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	845	2	47	9	N	43	9	8			154

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3300 X	1069	-0-	-2231	-0-	255	1	795	2	N	17					209
						19	9									
05	2852 X	2445	-0-	-407	-0-	449	1	1966	2	N	27	183	1			53
						30	9									
06	2430 X	378	-0-	-2052	-0-	82	1	289	2	N	6					59
						7	9									
07	2511 X	1143	-0-	-1368	-0-	245	1	887	2	N	10					69
						11	9									
08	2511 X	2190	-0-	-321	-0-	575	1	1601	2	N	13					82
						14	9									
09	2370 X	472	-0-	-1898	-0-	176	1	296	2	N	-0-					82

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

04	3180 X	1149	-0-	-2031	-0-	260	1	885	2	N	4					155
						4	9									
05	3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	300	1	923	2	N	9					164
						10	9									
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	600	1	2311	2	N	3					167
						3	9									
07	2821 X	1756	-0-	-1065	-0-	320	1	1406	2	N	27					194
						30	9									
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	600	1	3070	2	N	-0-					194
*09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	600	1	3933	2	N	-0-	161	1			33

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	N	5					194
							6	9									
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	25	1	411	3	N	6					200
							7	9									
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	24	1	273	3	N	-0-					200
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	18	1	276	3	N	-0-					200
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	1					201
							1	9									
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					201

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

	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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	209	1	1726	3	N	-0-					52
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	219	1	1738	3	N	-0-					52
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	236	1	1721	3	N	-0-					52
07	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	229	1	1722	3	N	-0-					52
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	N	-0-					52
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	203	1	1659	3	N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			131
05	14B DENY		2384	-0-	2384	2384	89	1	2295	2	Y	-0-					131
06	3000	N	1462	-0-	-1538	846	90	1	1372	2	Y	-0-					131
07	2058	N	1212	-0-	-846	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-					131
08	2387	N	1307	-0-	-1080	-0-	93	1	1214	2	Y	-0-					131
09	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	90	1	1074	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

04	DLQ G-10		323	-0-	323	323	17	1	306	3	Y	-0-					118
05	1941	X	1618	-0-	-323	-0-	95	1	1523	3	Y	-0-					118
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	6	38	1			86
							7	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	3	Y	4					90
							4	9									
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	13	33	1			70
							14	9									
*09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	3	Y	18					88
							20	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6247	-0-	6247	6247	677	1	5570	3	Y	-0-					143
05	12381	X	6134	-0-	-6247	-0-	687	1	5430	3	Y	15	142	1			16
							17	9									
06	5940	X	4708	-0-	-1232	-0-	571	1	4137	3	Y	-0-					16
07	6448	X	4998	-0-	-1450	-0-	591	1	4407	3	Y	-0-					16
08	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	654	1	5305	3	Y	41					57
							45	9									
09	6240	X	5261	-0-	-979	-0-	573	1	4688	3	Y	-0-					57

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		689	-0-	689	689	35	1	654	3	Y	-0-					19
05	1325	N	636	-0-	-689	-0-	37	1	599	3	Y	-0-					19
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	1	6	1			14
							1	9									
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	34	1	507	3	Y	2					16
							2	9									
08	651	N	478	-0-	-173	-0-	25	1	451	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3					15
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		923	-0-	923	923	100	1	823	3	Y	-0-					29
05	1946	N	1023	-0-	-923	-0-	114	1	906	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	108	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	117	1	867	3	Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	Y	8					8
							9	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					8

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

04	3000	N	15758	-0-	12758	17606	791	1	14664	3	N	275	349	1			152
							303	9									
05	3100	N	4634	-0-	1534	19140	265	1	4286	3	N	75					227
							83	9									
06	19907	X	767	-0-	-19140	-0-	48	1	711	3	N	7					234
							8	9									
07	1550	X	61	-0-	-1489	-0-	4	1	57	3	N	-0-					234
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					234
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	68	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	301	-0-	-1859	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	368	-0-	-1957	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	388	-0-	-1224	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
09	14B DENY	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
09	14B DENY	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

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	81	1			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	X	2724	-0-	2724	B	-3697	257	1	2438	3	Y	26	24	1				29
								29	9										
05	1692	X	5389	-0-	3697	B	-0-	284	1	5074	3	Y	28	29	1				28
								31	9										
06	4714	X	4714	-0-	-0-	B	-0-	236	1	4452	3	Y	24	25	1				27
								26	9										
07	5328	X	5328	-0-	-0-	B	-0-	303	1	4992	3	Y	30	29	1				28
								33	9										
08	5797	X	5797	-0-	-0-	B	-0-	332	1	5434	3	Y	28	21	1				35
								31	9										
*09	5323	X	5323	-0-	-0-	B	-0-	324	1	4964	3	Y	32	34	1				33
								35	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

04	0	X	1392	-0-	1392	B	-3286	132	1	1245	3	Y	14	15	1				17
								15	9										
05	0	X	1484	-0-	1484	B	-1802	78	1	1397	3	Y	8	13	1				12
								9	9										
06	2640	X	2639	-0-	-1	B	-1802	132	1	2492	3	Y	14	13	1				13
								15	9										
07	2139	X	2442	-0-	303	B	-1499	139	1	2286	3	Y	15	15	1				13
								17	9										
08	2139	X	3057	-0-	918	B	-581	175	1	2861	3	Y	19	13	1				19
								21	9										
09	2640	X	2840	-0-	200	B	-381	173	1	2658	3	Y	8	14	1				13
								9	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

04	0	X	3743	-0-	3743	B	-876824	352	1	3334	3	Y	52	47	1				55
								57	9										
05	0	X	7392	-0-	7392	B	-869432	389	1	6941	3	Y	56	57	1				54
								62	9										
06	4110	X	6465	-0-	2355	B	-867077	323	1	6088	3	Y	49	49	1				54
								54	9										
07	4123	X	6989	-0-	2866	B	-864211	396	1	6526	3	Y	61	58	1				57
								67	9										
08	7378	X	6635	-0-	-743	B	-864211	378	1	6189	3	Y	62	45	1				74
								68	9										
09	6513	X	5860	-0-	-653	B	-864211	354	1	5434	3	Y	65	69	1				70
								72	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	431	1	4076	3	Y	26	23	1			28
							29	9									
05	8993	X	8993	-0-	-0- B	-0-	476	1	8486	3	Y	28	28	1			28
							31	9									
06	7866	X	7866	-0-	-0- B	-0-	395	1	7445	3	Y	24	24	1			28
							26	9									
07	8901	X	8901	-0-	-0- B	-0-	508	1	8363	3	Y	27	27	1			28
							30	9									
08	9727	X	9727	-0-	-0- B	-0-	559	1	9148	3	Y	18	17	1			29
							20	9									
09	8700	X	8541	-0-	-159 B	-0-	522	1	8000	3	Y	17	22	1			24
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

04	0	X	3771	-0-	3771 B	-57256	352	1	3336	3	Y	75	68	1			80
							83	9									
05	0	X	5951	-0-	5951 B	-51305	312	1	5567	3	Y	65	74	1			71
							72	9									
06	4290	X	6321	-0-	2031 B	-49274	314	1	5932	3	Y	68	66	1			73
							75	9									
07	4309	X	2478	-0-	-1831 B	-49274	140	1	2307	3	Y	28	50	1			51
							31	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952 B	-49274					Y	-0-	51	1			-0-
09	3002	X	-0-	-0-	-3002 B	-49274					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

04	0	N	1206	-0-	1206 B	-4853	112	1	1065	3	Y	26	23	1			25
							29	9									
05	0	N	2372	-0-	2372 B	-2481	124	1	2217	3	Y	28	28	1			25
							31	9									
06	1230	N	2074	-0-	844 B	-1637	103	1	1945	3	Y	24	24	1			25
							26	9									
07	1240	N	2216	-0-	976 B	-661	125	1	2058	3	Y	30	28	1			27
							33	9									
08	2356	N	2018	-0-	-338 B	-661	114	1	1872	3	Y	29	21	1			35
							32	9									
09	2014	N	1812	-0-	-202 B	-661	109	1	1668	3	Y	32	33	1			34
							35	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	X	3359	-0-	3359 B	-412020	318	1	3012	3	Y	26	24	1			25
							29	9									
05	0	X	6652	-0-	6652 B	-405368	351	1	6270	3	Y	28	29	1			24
							31	9									
06	3600	X	5818	-0-	2218 B	-403150	292	1	5500	3	Y	24	25	1			23
							26	9									
07	3720	X	6480	-0-	2760 B	-400390	369	1	6077	3	Y	31	29	1			25
							34	9									
08	6665	X	6761	-0-	96 B	-400294	387	1	6340	3	Y	31	22	1			34
							34	9									
09	6450	X	6768	-0-	318 B	-399976	412	1	6320	3	Y	33	35	1			32
							36	9									

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
04	T. A.		626	-0-	626 B	-359512	59	1	560	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	T. A.		1240	-0-	1240 B	-358272	65	1	1167	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
06	T. A.		1085	-0-	1085 B	-357187	54	1	1024	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	0	X	1097	-0-	1097 B	-356090	62	1	1028	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	0	X	1289	-0-	1289 B	-354801	74	1	1207	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
09	953	N	624	-0-	-329 B	-354801	38	1	585	3	Y	1	4	1			4
							1	9									

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
04	14B2 EXT		161	-0-	161 B	-497772	15	1	140	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	14B2 EXT		30	-0-	30 B	-497742	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	14B2 EXT		438	-0-	438 B	-497304	22	1	407	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	3	Y	32	31	1			10
							35	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	31	1	1198	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	27	1	965	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	33	1	1148	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	214 141	1 9	8642	3	Y	128	121	1			52
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	135 100	1 9	5617	3	Y	91	103	1			40
06	7740	X	5726	-0-	-2014	-0-	143 96	1 9	5487	3	Y	87	86	1			41
07	9207	X	5592	-0-	-3615	-0-	147 130	1 9	5315	3	Y	118	109	1			50
08	9207	X	6318	-0-	-2889	-0-	170 166	1 9	5982	3	Y	151	133	1			68
09	6345	X	5958	-0-	-387	-0-	162 144	1 9	5652	3	Y	131	137	1			62

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

12	SHUT IN		1528	-0-	1528	1528	1518	3	10	9	N	9	7	1			2
01	SHUT IN		11976	-0-	11976	13504	11805	3	171	9	N	155	128	1			29
02	SHUT IN		361	-0-	361	13865	354	3	7	9	N	6	24	1			11
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-	11	1			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		18727	-0-	18727	32592	18727	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		37914	-0-	37914	70506	37874	3	40	9	N	36	30	1			6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

04	22590	X	20779	-0-	-1811	-0-	490 562	1 9	19727	3	Y	511	489	1			211
05	23343	X	13533	-0-	-9810	-0-	309 403	1 9	12821	3	Y	366	413	1			164
06	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	523 384	1 9	20023	3	Y	349	344	1			169
07	22963	X	22963	-0-	-0-	-0-	606 400	1 9	21957	3	Y	364	362	1			171
08	21483	X	21329	-0-	-154	-0-	580 312	1 9	20437	3	Y	284	300	1			155
*09	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	565 287	1 9	19771	3	Y	261	284	1			132

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		787	-0-	787	787	19 12	1 9	756	3	Y	11	51	1			22
05	DLQ G-10		14671	-0-	14671	15458	340 185	1 9	14146	3	Y	168	180	1			10
06	15590	X	132	-0-	-15458	-0-	7	3	125	9	Y	114	124	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	19	19	1			-0-
09	8513	X	-0-	-0-	-8513	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	174 211	1 9	7013	3	Y	192	183	1			82
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	110 151	1 9	4557	3	Y	137	155	1			64
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	211 144	1 9	8071	3	Y	131	129	1			66
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	263 189	1 9	9532	3	Y	172	160	1			78
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	285 232	1 9	10052	3	Y	211	189	1			100
*09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	261 215	1 9	9112	3	Y	195	201	1			94

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
04	14B2 EXT		404	-0-	404	404	10	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4256	-0-	4256	4660	100	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4660					Y	-0-					-0-
07	4660	X	-0-	-0-	-4660	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	141	1	5703	3	Y	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	92	1	3801	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	770	-0-	-5260	-0-	20	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	15	-0-	-6030	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
09	2439	X	-0-	-0-	-2439	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	614	1	5813	3	Y	78	69	1			76
							86	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	568	1	10134	3	Y	71	78	1			69
							78	9									
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	563	1	10617	3	Y	73	70	1			72
							80	9									
07	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	640	1	10546	3	Y	84	81	1			75
							92	9									
08	10788	X	7891	-0-	-2897	-0-	450	1	7367	3	Y	67	55	1			87
							74	9									
09	9315	X	7452	-0-	-1863	-0-	451	1	6913	3	Y	80	85	1			82
							88	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	300	1	2845	3	Y	-0-					-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	332	1	5919	3	Y	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	275	1	5193	3	Y	-0-					-0-
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	369	1	6073	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	Y	13	6	1			9
							14	9									
*09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	402	1	6165	3	Y	16	13	1			12
							18	9									

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
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	243	1	3728	3	Y	14	9	1			9
							15	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	3	Y	22	20	1			21
							24	9									
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	145	1	2592	3	Y	26	25	1			22
							29	9									
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	20	21	1			21
							22	9									
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	151	1	2479	3	Y	19	21	1			19
							21	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	197	1	3226	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
*09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	170	1	2610	3	Y	5	11	1			10
							6	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	108	1	2031	3	Y	16	8	1			8
							18	9									
07	DLQ G-10		88	-0-	88	2245	5	1	83	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	2245	N	-0-	-0-	-2245	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	229	1	2172	3	Y	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	172	1	3062	3	Y	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	143	1	2696	3	Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	186	1	3059	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	325	1	5320	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	241	1	3696	3	Y	10	9	1			9
							11	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	108 70	1 9	4365	3	Y	64	66	1			27
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68 51	1 9	2837	3	Y	46	53	1			20
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	177 47	1 9	6764	3	Y	43	43	1			20
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	177 88	1 9	6437	3	Y	80	69	1			31
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	169 147	1 9	5961	3	Y	134	110	1			55
*09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	177 142	1 9	6183	3	Y	129	127	1			57

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63 17	1 9	595	3	Y	15	15	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	852 29	1 9	8069	3	Y	26	24	1			27
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	942 31	1 9	16796	3	Y	28	29	1			26
06	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	781 26	1 9	14736	3	Y	24	25	1			25
07	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	956 29	1 9	15740	3	Y	26	27	1			24
08	17763	X	15682	-0-	-2081	-0-	900 18	1 9	14764	3	Y	16	16	1			24
09	15646	X	14483	-0-	-1163	-0-	886 18	1 9	13579	3	Y	16	21	1			19

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	462	1	4370	3	Y	-0-					-0-
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	510	1	9098	3	Y	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	423	1	7983	3	Y	-0-					-0-
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	484	1	7977	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	6086	-0-	-3524	-0-	350	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	7042	X	5531	-0-	-1511	-0-	339	1	5192	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	252	-0-	-288	-0-	22	1	202	3	N	25	22	1			25
							28	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	28	28	1			25
							31	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	24	24	1			25
							26	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	22	24	1			23
							24	9									
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	3	N	-0-	23	1			-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	326	1	3081	3	Y	389	345	1			397
							428	9									
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	360	1	6415	3	Y	422	425	1			394
							464	9									
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	280	1	5283	3	Y	340	355	1			379
							374	9									
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	262	1	4319	3	Y	282	335	1			326
							310	9									
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	426	1	6974	3	Y	336	251	1			411
							370	9									
*09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	385	1	5904	3	Y	357	384	1			384
							393	9									

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

04	DLQ	G-10	231	-0-	231	-0-	26	1	184	3	Y	6	8	1			2
							14	4	7	9							
05	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	44	1	220	3	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
06	DLQ	G-10	127	-0-	127	405	16	1	93	3	Y	7	7	1			2
							10	4	8	9							
07	637	N	232	-0-	-405	-0-	23	1	198	3	Y	8	8	1			2
							2	4	9	9							
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	8	10	1			-0-
							5	4	9	9							
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	Y	8	8	1			1
							22	4	9	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

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 #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 #: 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

04	2900	N	11998	-0-	9098	26692	239	1	9836	3	Y	1748	1959	1			325
							1923	9									
05	29200	X	2508	-0-	-26692	-0-	242	1	506	3	Y	1600	1582	1			343
							1760	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	140	1	209	3	Y	1557	1619	1			281
							1713	9									
*07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	88	1	153	3	Y	1443	1431	1			293
							1587	9									
*08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	286	1	311	3	Y	1333	1440	1			186
							1466	9									
*09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	222	1	484	3	Y	1280	1066	1			400
							1408	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	930	1	38364	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	2916	-0-	-1734	-0-	943	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	2500	-0-	-2000	-0-	1006	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3144	-0-	-1506	-0-	1145	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	1919	-0-	-2731	-0-	917	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3078	-0-	-1422	-0-	968	1	2110	3	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8764	5237	-0-	-3527	-0-	5237	3		N	-0-			-0-
05	9103	5435	-0-	-3668	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
07	11220	4771	-0-	-6449	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
*08	7715	4741	-0-	-2974	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
*09	6588	4149	-0-	-2439	-0-	4149	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ	G-10	3601	-0-	3601	3601	184	1	3417	3	Y	-0-					12
05	5590	X	1989	-0-	-3601	-0-	116	1	1873	3	Y	-0-					12
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
07	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	163	1	2407	3	Y	3					14
							3	9									
08	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	122	1	2285	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
09	3600	X	2648	-0-	-952	-0-	126	1	2520	3	Y	2					12
							2	9									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	6384	X	4114	-0-	-2270	-0-	80	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	138	1	34456	3	N	-0-					-0-
09	31920	X	22608	-0-	-9312	-0-	123	1	22485	3	N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

04	0		21	-0-	21	202	21	2			N	-0-					-0-
05	0		13	-0-	13	215	13	2			N	-0-					-0-
06	0		10	-0-	10	225	10	2			N	-0-					-0-
07	1120		10	-0-	-1110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1736		6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1680		-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2					77
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	20	1	1821	3	N	-0-					77
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	90	1	1609	3	N	-0-					77
07	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	93	1	1449	3	N	19					96
							21	9									
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	N	21					117
							23	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					117

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

04	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	661	1	5758	2	Y	55	124	1			55
							61	9									
05	DLQ G-10		6889	-0-	6889	13369	705	1	6118	2	Y	60					115
							66	9									
06	20455	X	7086	-0-	-13369	-0-	683	1	6329	2	Y	67	106	1			76
							74	9									
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	714	1	6441	2	Y	57					133
							63	9									
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	717	1	6376	2	Y	48	163	1			18
							53	9									
09	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	670	1	5993	2	Y	16					34
							18	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	93	1	809	2	Y	8	24	1			49
							9	9									
05	DLQ G-10		857	-0-	857	1768	88	1	760	2	Y	8					57
							9	9									
06	1300	N	823	-0-	-477	1291	79	1	736	2	Y	7	12	1			52
							8	9									
07	2013	N	722	-0-	-1291	-0-	71	1	644	2	Y	6					58
							7	9									
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	76	1	672	2	Y	-0-	17	1			41
*09	810	N	765	-0-	-45	-0-	73	1	652	2	Y	36					77
							40	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	N	-0-				-0-
05	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	167	1	894	3	N	-0-				-0-
*06	1020 N	840	-0-	-180	-0-	138	1	702	3	N	-0-				-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	3	N	-0-				-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	3	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	3525	3	25	9	N	23					37
05	4743	X	2925	-0-	-1818	-0-	2925	3			N	-0-					37
06	4590	X	2752	-0-	-1838	-0-	2606	3	146	9	N	133	154	1			16
07	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-	652	1	2996	3	N	-0-					16
08	3844	X	2892	-0-	-952	-0-	646	1	2227	3	N	17					33
							19	9									
*09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	659	1	3035	3	N	13					46
							14	9									

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	N	-0-					14
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	3	N	-0-					14
*12	682	N	247	-0-	-435	-0-	9	1	238	3	N	-0-					14
*01	682	N	572	-0-	-110	-0-	92	1	480	3	N	-0-					14
*02	672	N	453	-0-	-219	-0-	75	1	378	3	N	-0-					14
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					14
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					14
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					14
*06	870	N	550	-0-	-320	-0-	550	3			N	-0-					14
*07	930	N	694	-0-	-236	-0-	123	1	571	3	N	-0-					14
*08	806	N	572	-0-	-234	-0-	129	1	443	3	N	-0-					14
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	116	1	535	3	N	26					40
							29	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

04	DLQ G-10		610	-0-	610	610	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	523	-0-	-610	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73

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

04	900	N	763	-0-	-137	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	58	1	808	2	N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	58	1	748	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	-0-					-0-
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	176	1	2560	2	Y	-0-	28	1			-0-
05	5509	X	2773	-0-	-2736	-0-	186	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	209	1	2710	2	Y	23					23
							25	9									
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	Y	12					35
							13	9									
08	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-	35	1			-0-
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	223	1	3061	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	330	1	4783	2	Y	29	4	1			29
							32	9									
05	9985	X	4840	-0-	-5145	-0-	323	1	4478	2	Y	35					64
							39	9									
06	5220	X	4331	-0-	-889	-0-	309	1	4003	2	Y	17	49	1			32
							19	9									
07	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	382	1	4480	2	Y	57					89
							63	9									
08	5394	X	2776	-0-	-2618	-0-	162	1	2603	2	Y	10	99	1			-0-
							11	9									
*09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	365	1	5019	2	Y	50					50
							55	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	275	1	3984	2	Y	20	32	1			20
							22	9									
05	8164	X	3883	-0-	-4281	-0-	259	1	3592	2	Y	29					49
							32	9									
06	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	273	1	3544	2	Y	3	37	1			15
							3	9									
07	4805	X	2371	-0-	-2434	-0-	186	1	2185	2	Y	-0-					15
08	4433	X	1945	-0-	-2488	-0-	114	1	1831	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	251	1	3451	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

04	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	169	-0-	169	502	169	3			Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	335	-0-	335	837	335	3			Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	928	-0-	928	1765	928	3			Y	-0-					4
*08	2569	X	804	-0-	-1765	-0-	804	3			Y	-0-					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	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

04	1350	N	892	-0-	-458	-0-	892	3			Y	-0-					4
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					4
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					4
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					4
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					4
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		225	-0-	225	225	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	454	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	29	-0-	-454	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1057	67	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	58	-0-	-942	115	58	1			Y	-0-					-0-
*09	587	N	472	-0-	-115	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	106	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	93	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	105	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	1762	106	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	103	-0-	-897	865	103	1			Y	-0-					-0-
*09	1700	N	835	-0-	-865	-0-	103	1	732	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		365	-0-	365	870	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	918	N	48	-0-	-870	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	24	67	1			34
							26	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	24	50	1			8
							26	9									
06	DLQ G-10		345	-0-	345	345	31	1	229	3	Y	77					85
							85	9									
07	DLQ G-10		284	-0-	284	629	32	1	234	3	Y	16					101
							18	9									
08	662	N	33	-0-	-629	-0-	26	1	7	9	Y	6	89	1			18
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	5					23
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

04	450	N	446	-0-	-4	-0-	52	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	876	59	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	53	-0-	-876	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	56	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	970	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	58	-0-	-942	28	58	1			Y	-0-					-0-
*09	626	N	598	-0-	-28	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	181	1	1371	3	Y	42	67	1			31
							46	9									
05	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	146	1	1081	3	Y	21					52
							23	9									
06	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	176	1	1302	3	Y	31	67	1			16
							34	9									
07	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2986	170	1	1241	3	Y	57	44	1			29
							63	9									
08	1000	N	217	-0-	-783	2203	177	1	40	9	Y	36	41	1			24
*09	3000	N	1479	-0-	-1521	682	177	1	1258	3	Y	40	42	1			22
							44	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	49	1	369	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	39	1	290	3	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	33	1	248	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		188	-0-	188	471	22	1	163	3	Y	3					23
							3	9									
08	518	N	47	-0-	-471	-0-	45	1	2	9	Y	2					25
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	218	1	1646	3	Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	224	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	182	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1822	-0-	1822	3350	220	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	220	-0-	-780	2570	220	1			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1936	-0-	-1064	1506	238	1	1698	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	195	-0-	195	195	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	168	-0-	168	363	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	391 N	28	-0-	-363	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	407	-0-	407	407	48	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	396	-0-	396	803	48	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	841 N	38	-0-	-803	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	546	36	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	35	-0-	-546	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	24	1	181	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		201	-0-	201	201	24	1	175	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		218	-0-	218	419	26	1	189	3	Y	3					23
							3	9									
08	DLQ G-10		27	-0-	27	446	25	1	2	9	Y	2					25
09	DLQ G-10		213	-0-	213	659	26	1	187	3	Y	-0-					2

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	226	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	10	-0-	-226	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	60	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	57	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		478	-0-	478	959	58	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	55	-0-	-945	14	55	1			Y	-0-					-0-
*09	454	N	440	-0-	-14	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	93 12	1 9	702	3	Y	11	16	1			2
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	91 10	1 9	672	3	Y	9	9	1			2
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	88 9	1 9	651	3	Y	8	7	1			3
07	DLQ G-10		4	-0-	4	752	3	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	39	1			3
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		150	-0-	150	150	18	1	132	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	282	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	13	-0-	-282	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	314	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	18	-0-	-314	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	399	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5058	-0-	-642	-0-	589	1	4456	3	Y	12	27	1			15
							13	9									
05	5890	X	5338	-0-	-552	-0-	636	1	4699	3	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		4978	-0-	4978	4978	592	1	4384	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		5114	-0-	5114	10092	617	1	4494	3	Y	3					23
							3	9									
08	10671	X	579	-0-	-10092	-0-	577	1	2	9	Y	2					25
*09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	601	1	4284	3	Y	3					8
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

04	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		77	-0-	77	77	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	201	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	213	N	12	-0-	-201	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
04	780	N	102	-0-	-678	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	86	1	637	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	3	N	-0-					-0-
08	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	1			N	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	81	1	578	3	N	-0-					-0-

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	402	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		313	-0-	313	313	37	1	276	3	Y	-0-	2	1			1
07	DLQ G-10		316	-0-	316	629	38	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	668	N	39	-0-	-629	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	116	1	879	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	132	1	972	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	119	1	881	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2058	126	1	917	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1000	N	123	-0-	-877	1181	123	1			Y	-0-	2	1			-0-
*09	2122	N	941	-0-	-1181	-0-	116	1	823	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		368	-0-	368	721	44	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	765	N	44	-0-	-721	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	641	-0-	641	641	76	1	565	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	524	-0-	524	1165	63	1	461	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	-0-	-0-	-1000	165					Y	-0-			-0-
*09	165	N	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	122	1	901	3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	882	-0-	882	882	105	1	777	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	997	-0-	997	1879	120	1	877	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	114	-0-	-886	993	114	1			Y	-0-			-0-
*09	2064	N	1071	-0-	-993	-0-	132	1	939	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	188	-0-	188	188	22	1	166	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	242	-0-	242	430	29	1	213	3	Y	-0-			-0-
08	476	N	46	-0-	-430	-0-	46	1			Y	-0-			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

04	330	N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	238	-0-	238	238	28	1	210	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	251	-0-	251	489	30	1	221	3	Y	-0-			-0-
08	519	N	30	-0-	-489	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	72	1	544	3	Y	47	44	1			17
							52	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	50	56	1			11
							55	9									
06	DLQ G-10		665	-0-	665	665	74	1	545	3	Y	42	37	1			16
							46	9									
07	DLQ G-10		728	-0-	728	1393	82	1	595	3	Y	46	52	1			10
							51	9									
08	1000	N	112	-0-	-888	505	60	1	52	9	Y	47	48	1			9
*09	1264	N	759	-0-	-505	-0-	87	1	618	3	Y	49	41	1			17
							54	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	42	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	241 8	1 9	1820	3	Y	7	7	1			4
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	1832	3	Y	2					6
06	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	252	1	1862	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4282	262	1	1906	3	Y	-0-					6
08	1000	N	225	-0-	-775	3507	224	1	1	9	Y	1					7
*09	3000	N	1852	-0-	-1148	2359	228	1	1624	3	Y	-0-					7

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	148	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	131	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2109	122	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	128	-0-	-872	1237	128	1			Y	-0-					-0-
*09	2182	N	945	-0-	-1237	-0-	116	1	829	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	140 6	1 9	1063	3	Y	5	4	1			1
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	129	1	952	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	132	1	976	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1993	107	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	140	-0-	-860	1133	140	1			Y	-0-					-0-
*09	2388	N	1255	-0-	-1133	-0-	154 2	1 9	1099	3	Y	2	1	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	172 13	1 9	1303	3	Y	12	27	1			15
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9	1391	3	Y	3					18
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	170 2	1 9	1260	3	Y	2					20
07	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2907	178 3	1 9	1294	3	Y	3					23
08	1000	N	178	-0-	-822	2085	176	1	2	9	Y	2					25
*09	3000	N	1462	-0-	-1538	547	179 8	1 9	1275	3	Y	7					145

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47 13	1 9	357	3	Y	12	27	1			15
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	479	3	Y	3					18
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	75 2	1 9	558	3	Y	2					20
07	DLQ G-10		567	-0-	567	1202	68 3	1 9	496	3	Y	3					23
08	1000	N	68	-0-	-932	270	66	1	2	9	Y	2					25
*09	722	N	452	-0-	-270	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	23	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	1	-0-	-23	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	154	1	1162	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	3	Y	1					6
							1	9									
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	144	1	1067	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2450	149	1	1089	3	Y	1					7
							1	9									
08	1000	N	152	-0-	-848	1602	152	1			Y	-0-					7
*09	2698	N	1096	-0-	-1602	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					7

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		223	-0-	223	223	23	1	165	3	Y	32	26	1			6
							35	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		530	-0-	530	530	63	1	467	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		597	-0-	597	1127	72	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	1191	64	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		713	-0-	713	1904	88	1	625	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	569	-0-	-1446	-0-	68	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1646	168	1	1223	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	1959	X	313	-0-	-1646	-0-	311	1	2	9	Y	2	4	1			-0-
*09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	106	1	752	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		459	-0-	459	459	55	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		571	-0-	571	1030	69	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	52	-0-	-948	82	52	1			Y	-0-					-0-
*09	592	N	510	-0-	-82	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	3	Y	-0-	6	1			2
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		566	-0-	566	566	67	1	499	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		598	-0-	598	1164	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	70	-0-	-930	234	70	1			Y	-0-					-0-
*09	877	N	643	-0-	-234	-0-	79	1	564	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		92	-0-	92	268	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	38	-0-	-268	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2174	3	Y	109	296	1			34
							120	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	236	1	1748	3	Y	84					118
							92	9									
06	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	235	1	1741	3	Y	104	160	1			62
							114	9									
07	DLQ G-10		2075	-0-	2075	4165	236	1	1719	3	Y	109					171
							120	9									
08	1000	N	291	-0-	-709	3456	178	1	113	9	Y	103	165	1			109
*09	3000	N	1641	-0-	-1359	2097	185	1	1320	3	Y	124	165	1			68
							136	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	47	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		213	-0-	213	611	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	24	-0-	-611	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	189	1	1432	3	Y	44					44
							48	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	205	1	1513	3	Y	2	40	1			6
							2	9									
06	DLQ G-10		1493	-0-	1493	1493	178	1	1315	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2737	150	1	1093	3	Y	1					7
							1	9									
08	1000	N	175	-0-	-825	1912	172	1	3	9	Y	3	6	1			4
*09	3000	N	1426	-0-	-1574	338	175	1	1245	3	Y	5					9
							6	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
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	72	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		801	-0-	801	1409	97	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	95	-0-	-905	504	95	1			Y	-0-					-0-
*09	1122	N	618	-0-	-504	-0-	76	1	542	3	Y	-0-					-0-

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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	188	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	13	-0-	-188	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		180	-0-	180	349	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	15	-0-	-349	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-

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
04	780	N	166	-0-	-614	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	165	-0-	-548	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		310	-0-	310	310	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	334	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	46	-0-	-334	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	1	192	1			54
							1	9									
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					54
06	DLQ G-10		33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		17	-0-	17	50	2	1	15	3	Y	-0-					54
08	53	N	3	-0-	-50	-0-	3	1			Y	-0-					54
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					54

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

04	210	N	70	-0-	-140	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		238	-0-	238	472	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	502	30	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		250	-0-	250	752	31	1	219	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	294	1	2226	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	243	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	284	1	2106	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	306	1	2228	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	283	-0-	-1763	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	277	1	1970	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	N	16	13	1			4
							18	9									
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	33	1	14	9	N	13	16	1			1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7	6	1			2

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

04	750	N	526	-0-	-224	-0-	58 1 26 9	442	3	N	24	27	1			9
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	69 1 95 9	510	3	N	86	76	1			19
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	58 1 37 9	428	3	N	34	44	1			9
07	558	N	206	-0-	-352	-0-	23 1 19 9	164	3	N	17	22	1			4
08	589	N	113	-0-	-476	-0-	62 1	51	9	N	46	39	1			11
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63 1 54 9	452	3	N	49	49	1			11

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82 1 21 9	624	3	N	19	103	1			34
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	86 1 59 9	637	3	N	54	76	1			12
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	79 1 7 9	584	3	N	6					18
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	80 1 52 9	584	3	N	47					65
08	744	N	164	-0-	-580	-0-	86 1	78	9	N	71	74	1			62
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	83 1 76 9	589	3	N	69					131

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
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30	3	N	-0-						-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85	3	N	-0-						-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	19 1	143	3	N	-0-						-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176	3	N	-0-						-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18 1			N	-0-						-0-
*09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	22 1	156	3	N	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	3	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	90	1	667	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	68	1	502	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-					-0-
08	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	862	-0-	532	-0-	28	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	26	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	438	-0-	-368	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	305	-0-	-501	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	422	-0-	-358	-0-	14	1	408	2	Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	3	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	184	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	156	1	1158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	2879	189	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	158	-0-	-842	2037	158	1			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1566	-0-	-1434	603	193	1	1373	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

04	510	N	422	-0-	-88	-0-	49	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	47	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	733	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	80	-0-	-733	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	52	-0-	52	52	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	43	-0-	43	95	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	95 N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		303	-0-	303	303	36	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		97	-0-	97	400	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	49	-0-	-400	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		207	-0-	207	207	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	368	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	11	-0-	-368	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A. A. WELL #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	489	-0-	489	489	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	542	-0-	542	1031	65	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	1000 N	54	-0-	-946	85	54	1			Y	-0-					-0-
*09	506 N	421	-0-	-85	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	333	1	447	3	Y	-0-	17	1			34
05	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	3			Y	-0-					34
06		DLQ G-10	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-					34
07	1165	N	653	-0-	-512	-0-	653	3			Y	-0-					34
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					36
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					36

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					180
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					180
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					180
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					180
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					180
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	173	-0-	-487	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
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
04	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3961	-0-	-1139	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3415	-0-	-243	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3062	-0-	-478	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					149
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	20					169
06	1380		1044	-0-	-336	-0-	1036	2	8	9	N	7					176
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					182
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	N	8					190
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					190

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-

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
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

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
04	150	#	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

04	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

04	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	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

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	394	1	1065	2	N	-0-					2
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	369	1	1182	2	N	-0-					2
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	304	1	1217	2	N	1					3
							1	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	307	1	1219	2	N	-0-					3
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	316	1	1268	2	N	-0-					3
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	316	1	1212	2	N	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	174	1	2124	3	N	2					37
							2	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	173	1	2091	3	N	17	36	1			18
							19	9									
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1946	3	N	-0-					18
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	212	1	2130	3	N	-0-					18
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	146	1	2101	3	N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	N	-0-					2
05	589	N	583	-6		-0-	45	1	538	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	600	N	596	-4		-0-	60	1	536	3	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	60	1	613	3	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					3
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					2
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					2
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	3	N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	7770	X	434	-0-	-7336	-0-	33	1	401	3	N	-0-						2
05	8091	X	473	-0-	-7618	-0-	36	1	437	3	N	-0-	2	1				-0-
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-						-0-
07	8091	X	558	-0-	-7533	-0-	52	1	506	3	N	-0-						-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-						-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT						-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

04	40025	X	40025	-0-	-0-	-0-	3029	1	36996	3	N	-0-						2
05	40764	X	40764	-0-	-0-	-0-	3121	1	37643	3	N	-0-	2	1				-0-
*06	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	4147	1	37240	3	N	-0-						-0-
07	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	4224	1	42800	3	N	-0-						-0-
08	44252	X	44252	-0-	-0-	-0-	2885	1	41367	3	N	-0-						-0-
09	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT						-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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

04	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1858	1	22697	3	N	-0-						2
05	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	1912	1	23066	3	N	-0-	2	1				-0-
*06	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	2560	1	22986	3	N	-0-						-0-
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	2577	1	26132	3	N	-0-						-0-
08	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	1815	1	25983	3	N	-0-						-0-
09	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT						-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	949	3	N	3					43
							3	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1010	3	N	19	41	1			21
							21	9									
*06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	93	1	843	3	N	-0-					21
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-					21
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	63	1	900	3	N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	3	N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	157	1	724	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	240	N	106	-0-	-134	-0-	10	1	96	3	N	-0-					1
07	3100	N	5629	-0-	2529	2529	378	1	5251	3	N	-0-					1
08	50584	X	48055	-0-	-2529	-0-	3113	1	44942	3	N	-0-					1
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1382	3	N	1					13
							1	9									
05	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	116	1	1400	3	N	7	12	1			8
							8	9									
*06	1890	N	1123	-0-	-767	-0-	104	1	1019	3	N	-0-					8
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	89	1	930	3	N	-0-					8
08	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	87	1	1219	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)//CONT.// 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

04	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	938	1	11461	3	Y	-0-					2
05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	958	1	11553	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	1262	1	11330	3	Y	-0-					-0-
07	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	1182	1	12175	3	Y	-0-					-0-
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	909	1	13083	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

04	1980	N	1601	-0-	-379	-0-	47	1	1554	2	N	-0-					94
05	2263	N	908	-0-	-1355	-0-	26	1	882	2	N	-0-					94
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	60	1	1994	2	N	-0-					94
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					94
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	-0-					94
09	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	52	1	1731	2	N	-0-					94

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
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	401	1	2050	3	Y	2					62
							2	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	229	1	1130	3	Y	16	61	1			17
							18	9									
*06	6870	X	3302	-0-	-3568	-0-	316	1	2979	3	Y	6					23
							7	9									
07	7099	X	2096	-0-	-5003	-0-	184	1	1903	3	Y	8					31
							9	9									
08	7099	X	2267	-0-	-4832	-0-	147	1	2114	3	Y	5					36
							6	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					36

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	2393	1	5350	3	Y	142					404
							156	9									
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	2525	1	5737	3	Y	349	385	1			368
							384	9									
06	8280	X	7960	-0-	-320	-0-	2910	1	4739	3	Y	283	178	1			473
							311	9									
07	8556	X	8156	-0-	-400	-0-	2717	1	5325	3	Y	104	175	1			402
							114	9									
08	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	2646	1	5233	3	Y	97					498
							107	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					498

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1314	1	2939	3	N	-0-				-0-
05	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	1246	1	2831	3	N	-0-				-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1952	1	3179	3	N	-0-				-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1784	1	3496	3	N	-0-				-0-
08	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	1299	1	2571	3	N	-0-				-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	3405	1	7613	3	N	-0-				-0-
05	10013	X	9574	-0-	-439	-0-	2926	1	6648	3	N	-0-				-0-
06	9690	X	8801	-0-	-889	-0-	3348	1	5453	3	N	-0-				-0-
07	11377	X	8965	-0-	-2412	-0-	3029	1	5936	3	N	-0-				-0-
08	11377	X	7935	-0-	-3442	-0-	2664	1	5271	3	N	-0-				-0-
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	394	1	882	3	N	-0-				-0-
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	404	1	918	3	N	-0-				-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	541	1	881	3	N	-0-				-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	509	1	997	3	N	-0-				-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	460	1	909	3	N	-0-				-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

04	18240	X	16445	-0-	-1795	-0-	5082	1	11363	3	N	-0-				-0-
05	18848	X	18727	-0-	-121	-0-	5723	1	13004	3	N	-0-				-0-
06	22290	X	16154	-0-	-6136	-0-	6146	1	10008	3	N	-0-				-0-
07	23033	X	7963	-0-	-15070	-0-	2691	1	5272	3	N	-0-				-0-
*08	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	9452	1	18698	3	N	-0-				-0-
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	430	1	962	3	N	-0-				-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	3	N	-0-				-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	560	1	912	3	N	-0-				-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	479	1	939	3	N	-0-				-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	396	1	784	3	N	-0-				-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1710	1	3823	3	N	-0-			-0-
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	2056	1	4673	3	N	-0-			-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	2137	1	3480	3	N	-0-			-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	2347	1	4598	3	N	-0-			-0-
*08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	2234	1	4420	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-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
04	12540	X	9803	-0-	-2737	-0-	9803	2			N	-0-			17
05	12679	X	11174	-0-	-1505	-0-	11174	2			N	-0-			17
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-			17
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-			17
08	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-			17
*09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	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
04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20456	2	448	9	N	407	188	1	914
05	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	3055	1	17421	2	N	468	550	1	832
							515	9							
06	20850	X	14840	-0-	-6010	-0-	14412	2	428	9	N	389	189	1	1032
07	21545	X	6774	-0-	-14771	-0-	703	1	5886	2	N	168	193	1	1007
							185	9							
08	20770	X	13708	-0-	-7062	-0-	1299	1	12181	2	N	207	193	1	1021
							228	9							
09	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					N	NO RPT			1021

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	5310 #	4836	-0-	-474	-0-	4657	2	179	9	N	163	143	1			47
05	5487 #	4267	-0-	-1220	-0-	4105	2	162	9	N	147					194
06	5040 #	4282	-0-	-758	-0-	4128	2	154	9	N	140	187	1			147
07	5208 #	4316	-0-	-892	-0-	4191	2	125	9	N	114	183	1			78
08	5208 #	4458	-0-	-750	-0-	4311	2	147	9	N	134	174	1			38
09	4830 #	3177	-0-	-1653	-0-	3054	2	123	9	N	112					150

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					275
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5					280
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	5					285
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5					290
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	570	N	474	-0-	-96	-0-	33	1	441	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	33	1	340	2	N	-0-					-0-
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	33	1	238	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	68	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	68	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	68	1	880	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	807	-0-	-402	-0-	68	1	739	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	728	-0-	-322	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	68	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	68	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	68	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	814	-0-	-364	-0-	68	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	728	-0-	-352	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

04	600	N	513	-0-	-87	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	36	1	509	2	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	36	1	451	2	N	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	36	1	338	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

04	660	N	571	-0-	-89	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	-0-					-0-
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	40	1	482	2	N	-0-					-0-
09	690	N	443	-0-	-247	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	369	1	1832	2	Y	1					113
							1	9									
05	4344	X	2767	-0-	-1577	625	426	1	2340	2	Y	1					114
							1	9									
06	2665		2040	-0-	-625	-0-	383	1	1657	2	Y	-0-					114
07	3180	R	3180	-0-	-0-	-0-	443	1	2736	2	Y	1					115
							1	9									
08	3875	#	1818	-0-	-2057	-0-	345	1	1427	2	Y	42					157
							46	9									
*09	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	420	1	2202	2	Y	80	153	1			84
							88	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	2	N	26	21	1			17
							29	9									
05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	89	1	2292	2	N	42	49	1			10
							46	9									
06	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	79	1	2066	2	N	22	23	1			9
							24	9									
07	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	84	1	2182	2	N	25	20	1			14
							28	9									
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	2	N	34	22	1			26
							37	9									
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	20	40	1			6
							22	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	#	3983	-0-	-337	-0-	3	1	3906	2	Y	67	77	1			14
							74	9									
05	4464	#	3955	-0-	-509	-0-	3	1	3865	2	Y	79	77	1			16
							87	9									
06	4320	#	2888	-0-	-1432	-0-	1	1	2825	2	Y	56	52	1			20
							62	9									
07	5071	R	5071	-0-	-0-	-0-	2	1	4966	2	Y	94	68	1			46
							103	9									
08	4309	#	4144	-0-	-165	-0-	4	1	4053	2	Y	79	110	1			15
							87	9									
09	3990	#	3765	-0-	-225	-0-	2	1	3704	2	Y	54	62	1			7
							59	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2580		5674	-0-	3094	3094	809 25	1 9	4840	2	N	23	156	1			20
05	11234		5403	-0-	-5831	-0-	831 28	1 9	4544	2	N	25					45
06	8280	X	5430	-0-	-2850	-0-	813 15	1 9	4602	2	N	14					59
07	2666		5352	-0-	2686	2686	835 24	1 9	4493	2	N	22					81
08	2666		5643	-0-	2977	5663	840 43	1 9	4760	2	N	39					120
09	2580		NO RPT	-0-	-2580	3083					N	NO RPT					120

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - WELL PLUGGED

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	#	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
04	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
04	540	#	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	558	#	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	#	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3450	#	2239	-0-	-1211	-0-	91	1	2115	3	Y	30	50	1			14
							33	9									
05	3503	#	3306	-0-	-197	-0-	89	1	3186	3	Y	28	31	1			11
							31	9									
06	3300		3015	-0-	-285	-0-	76	1	2911	3	Y	25	21	1			15
							28	9									
07	3410		2827	-0-	-583	-0-	89	1	2704	3	Y	31	17	1			29
							34	9									
08	3410		1816	-0-	-1594	-0-	81	1	1702	3	Y	30	49	1			10
							33	9									
09	3210	#	1355	-0-	-1855	-0-	99	1	1244	3	Y	11	16	1			5
							12	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

04	480	N	423	-0-	-57	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		103	-0-	103	103	4	1	99	3	Y	-0-					7
06	T. A.		288	-0-	288	391	7	1	262	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					10
*09	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					10

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	424	438	1			214
							466	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	880	3	Y	413	461	1			166
							454	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	345	286	1			225
							380	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	Y	517	310	1			432
							569	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	503	626	1			309
							553	9									
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	65	1	804	3	Y	503	491	1			321
							553	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	3	Y	45	34	1			17
							50	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	28	31	1			14
							31	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	43	32	1			25
							47	9									
07	1302	N	328	-0-	-974	-0-	10	1	295	3	Y	21	17	1			29
							23	9									
08	434	N	34	-0-	-400	-0-	1	1	29	3	Y	4	22	1			11
							4	9									
09	1290	N	152	-0-	-1138	-0-	11	1	134	3	Y	6	16	1			1
							7	9									

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

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	20370	X	18687	-0-	-1683	-0-	1256 108	1 9	17323	2	Y	98	68	1			57
05	20925	X	18536	-0-	-2389	-0-	1305 98	1 9	17133	2	Y	89	100	1			46
06	19200	X	16941	-0-	-2259	-0-	1178 88	1 9	15675	2	Y	80	82	1			44
07	19406	X	18179	-0-	-1227	-0-	1178 91	1 9	16910	2	Y	83	99	1			28
08	19282	X	18721	-0-	-561	-0-	1176 56	1 9	17489	2	Y	51	63	1			16
09	18690	X	2832	-0-	-15858	-0-	280 4	1 9	2548	2	Y	4	19	1			1

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
04	11010	X	10520	-0-	-490	-0-	696 223	1 9	9601	2	Y	203	143	1			118
05	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	710 201	1 9	9317	2	Y	183	207	1			94
06	11010	X	8665	-0-	-2345	-0-	594 167	1 9	7904	2	Y	152	162	1			84
07	11377	X	9603	-0-	-1774	-0-	614 171	1 9	8818	2	Y	155	187	1			52
08	11315	X	9877	-0-	-1438	-0-	609 215	1 9	9053	2	Y	195	187	1			60
09	10530	X	9471	-0-	-1059	-0-	926 112	1 9	8433	2	Y	102	138	1			24

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
04	75880	X	75880	-0-	-0-	-0-	109 701	1 9	75070	2	Y	637	439	1			370
05	74819	X	74819	-0-	-0-	-0-	108 635	1 9	74076	2	Y	577	650	1			297
06	72210	X	65997	-0-	-6213	-0-	107 551	1 9	65339	2	Y	501	522	1			276
07	74617	X	72106	-0-	-2511	-0-	110 362	1 9	71634	2	Y	329	494	1			111
08	74617	X	72166	-0-	-2451	-0-	110 252	1 9	71804	2	Y	229	269	1			71
09	72210	X	70051	-0-	-2159	-0-	114 132	1 9	69805	2	Y	120	163	1			28

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
04	95105	X	95105	-0-	-0-	-0-	1842	1	92809	2	Y	413	524	1			128
							454	9									
05	92217	X	92217	-0-	-0-	-0-	1898	1	89900	2	Y	381	319	1			190
							419	9									
06	106800	X	56496	-0-	-50304	-0-	1422	1	54785	2	Y	263	313	1			140
							289	9									
07	110360	X	76736	-0-	-33624	-0-	1906	1	74511	2	Y	290	321	1			109
							319	9									
08	98270	X	71128	-0-	-27142	-0-	1894	1	68946	2	Y	262	209	1			162
							288	9									
09	95100	X	48314	-0-	-46786	-0-	1578	1	46547	2	Y	172	209	1			125
							189	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	125	1	6320	2	Y	94	118	1			26
							103	9									
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	147	1	6945	2	Y	85	72	1			39
							94	9									
06	8940	X	4185	-0-	-4755	-0-	104	1	4017	2	Y	58	69	1			28
							64	9									
07	8897	X	4489	-0-	-4408	-0-	110	1	4309	2	Y	64	71	1			21
							70	9									
08	8897	X	4728	-0-	-4169	-0-	125	1	4537	2	Y	60	47	1			34
							66	9									
09	6960	X	3549	-0-	-3411	-0-	115	1	3392	2	Y	38	47	1			25
							42	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68734	X	68734	-0-	-0-	-0-	1333	1	67173	2	Y	207	262	1			62
							228	9									
05	66231	X	66231	-0-	-0-	-0-	1365	1	64658	2	Y	189	158	1			93
							208	9									
06	72300	X	61611	-0-	-10689	-0-	1554	1	59904	2	Y	139	161	1			71
							153	9									
07	74710	X	56026	-0-	-18684	-0-	1394	1	54475	2	Y	143	161	1			53
							157	9									
08	74369	X	52143	-0-	-22226	-0-	1391	1	50607	2	Y	132	105	1			80
							145	9									
09	68730	X	49126	-0-	-19604	-0-	1607	1	47424	2	Y	86	105	1			61
							95	9									

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210		10237	-0-	1027	1027	692	1	9532	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	11411		10459	-0-	-952	75	740	1	9706	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	9210		8807	-0-	-403	-0-	616	1	8181	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	9517		9154	-0-	-363	-0-	596	1	8550	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
08	9517		8884	-0-	-633	-0-	560	1	8317	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	9210		8466	-0-	-744	-0-	839	1	7624	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1185	2	Y	42					61
							46	9									
05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	101	1	666	2	Y	5					66
							6	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	260	1	1488	2	Y	14					80
							15	9									
07	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	150	1	878	2	Y	8					88
							9	9									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1270	2	Y	12					100
							13	9									
09	1770	N	1106	-0-	-664	-0-	224	1	852	2	Y	27	95	1			32
							30	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	279	1	1792	2	Y	14					55
							15	9									
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	273	1	1798	2	Y	5					60
							6	9									
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	301	1	1726	2	Y	14					74
							15	9									
07	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	291	1	1703	2	Y	8					82
							9	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	Y	12					94
							13	9									
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	426	1	1619	2	Y	27	95	1			26
							30	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	457	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	623	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	461	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	490	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	204	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1739	-0-	-601	-0-	277	1	1462	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

04	4080	X	3347	-0-	-733	-0-	449	1	2883	2	Y	14	25	1			8
							15	9									
05	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	533	1	3510	2	Y	8					16
							9	9									
06	4080	X	3527	-0-	-553	-0-	522	1	2995	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
07	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	561	1	3282	2	Y	7					9
							8	9									
08	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	418	1	3069	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	770	1	2928	2	Y	11					13
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

04	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	586	1	2364	2	Y	21	24	1			17
							23	9									
05	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	714	1	2392	2	Y	16	24	1			9
							18	9									
06	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	588	1	2390	2	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
07	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	486	1	2461	2	Y	11					11
							12	9									
08	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	237	1	2450	2	Y	11	20	1			2
							12	9									
09	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	448	1	2366	2	Y	17					19
							19	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	104	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	74	1	391	2	Y	-0-					-0-

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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	55	1	208	2	Y	-0-					-0-

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
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	1197	1	7592	2	Y	-0-					5
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1161	1	8221	2	Y	-0-					5
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1256	1	7263	2	Y	-0-					5
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1185	1	7817	2	Y	-0-					5
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	1230	1	8080	2	Y	-0-					5
*09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	2899	1	8682	2	Y	-0-					5

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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	2	Y	-0-					3
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					3
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	44	1	256	2	Y	-0-					3
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					3
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					3
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					3

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
04	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	699	1	4434	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	636	1	4504	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4659	-0-	-651	-0-	687	1	3972	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5402	-0-	-54	-0-	711	1	4691	2	Y	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	742	1	4875	2	Y	-0-					-0-
*09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1506	1	4510	2	Y	-0-					-0-

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
04	11400	X	9709	-0-	-1691	-0-	807	1	8902	2	Y	-0-					25
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1145	1	10951	2	Y	-0-					25
06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1079	1	10436	2	Y	-0-					25
07	11780	X	11053	-0-	-727	-0-	1044	1	10009	2	Y	-0-					25
08	11780	X	11057	-0-	-723	-0-	491	1	10566	2	Y	-0-					25
09	11400	X	10096	-0-	-1304	-0-	10096	2			Y	-0-					25

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
04	9150	X	6970	-0-	-2180	-0-	935	1	6003	2	Y	29	33	1			-0-
							32	9									
05	9455	X	6941	-0-	-2514	-0-	913	1	6011	2	Y	15					15
							17	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	1081	1	6198	2	Y	18	32	1			1
							20	9									
07	7285	X	6272	-0-	-1013	-0-	914	1	5343	2	Y	14					15
							15	9									
08	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	739	1	5423	2	Y	16	30	1			1
							18	9									
09	7290	X	7008	-0-	-282	-0-	1455	1	5531	2	Y	20					21
							22	9									

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
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	302	1	1916	2	Y	-0-					7
05	2294	X	1892	-0-	-402	-0-	234	1	1658	2	Y	-0-					7
06	2220	X	1401	-0-	-819	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-					7
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	355	1	2340	2	Y	-0-					7
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	259	1	1700	2	Y	-0-					7
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	2	Y	-0-					7

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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	-0-					-0-

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
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	106	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	113	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	123	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	244	1	730	2	Y	-0-					-0-

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
04	4830	X	3495	-0-	-1335	-0-	467	1	2997	2	Y	28	34	1			-0-
							31	9									
05	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	496	1	3265	2	Y	15					15
							17	9									
06	3840	X	2579	-0-	-1261	-0-	383	1	2196	2	Y	-0-					15
07	3968	X	3331	-0-	-637	-0-	486	1	2845	2	Y	-0-					15
08	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	356	1	2610	2	Y	-0-					15
09	3660	X	3098	-0-	-562	-0-	645	1	2453	2	Y	-0-					15

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9030	X	8174	-0-	-856	-0-	679	1	7495	2	Y	-0-					4
05	9114	X	8160	-0-	-954	-0-	772	1	7387	2	Y	1					5
							1	9									
06	8820	X	8631	-0-	-189	-0-	809	1	7819	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
07	9052	X	8780	-0-	-272	-0-	829	1	7951	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	371	1	7977	2	Y	1					1
							1	9									
09	8640	X	7367	-0-	-1273	-0-	7365	2	2	9	Y	2					3

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
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1197	1	7588	2	Y	-0-	17	1			24
05	8463	X	8320	-0-	-143	-0-	1030	1	7290	2	Y	-0-					24
06	8190	X	6529	-0-	-1661	-0-	963	1	5566	2	Y	-0-					24
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1302	1	8589	2	Y	-0-					24
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1145	1	7520	2	Y	-0-					24
*09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	2325	1	6961	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1226	1	7878	2	Y	29	54	1			9
							32	9									
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1279	1	8427	2	Y	16					25
							18	9									
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1400	1	8028	2	Y	26	46	1			5
							29	9									
07	9362	X	8229	-0-	-1133	-0-	1198	1	7010	2	Y	19					24
							21	9									
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1181	1	8664	2	Y	24	43	1			5
							26	9									
*09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	2222	1	8445	2	Y	28					33
							31	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3557	-0-	-1303	-0-	294	1	3250	2	Y	12					51
							13	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	526	1	5035	2	Y	15	44	1			22
							17	9									
06	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	383	1	3705	2	Y	8	30	1			-0-
							9	9									
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	444	1	4259	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4931	-0-	-649	-0-	219	1	4703	2	Y	8					8
							9	9									
09	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	3501	2	8	9	Y	7					15

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	67	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	64	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	48	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	76	1	227	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	883	1	5601	2	Y	13	24	1			-0-
							14	9									
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	796	1	5631	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5117	-0-	-943	-0-	755	1	4362	2	Y	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	920	1	6069	2	Y	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	873	1	5733	2	Y	-0-					-0-
*09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1601	1	4794	2	Y	-0-					-0-

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
04	4710	X	4459	-0-	-251	-0-	607	1	3852	2	Y	-0-					5
05	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	602	1	4261	2	Y	-0-					5
06	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	659	1	3808	2	Y	-0-					5
07	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	611	1	4028	2	Y	-0-					5
08	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	616	1	4047	2	Y	-0-					5
09	4710	X	4341	-0-	-369	-0-	1087	1	3254	2	Y	-0-					5

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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	234	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	252	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	256	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	209	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	442	1	1323	2	Y	-0-					-0-

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
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					27
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	2	Y	-0-					27
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	143	1	826	2	Y	-0-					27
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					27
08	1116	N	952	-0-	-164	-0-	126	1	826	2	Y	-0-					27
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	258	1	774	2	Y	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	45	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			7
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	91	2	Y	26	24	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1			5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	3070	-0-	70	70	418	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	2967	N	2897	-0-	-70	-0-	359	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2088	-0-	-582	-0-	308	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	248	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1346	-0-	-1413	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1188	-0-	-1482	-0-	297	1	891	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	N	-0-					3
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	2	N	-0-					3
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	45	1	262	2	N	-0-					3
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	44	1	293	2	N	-0-					3
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	36	1	237	2	N	-0-					3
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	54	1	161	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

04	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	511	1	4690	2	Y	-0-					26
05	5859	X	1494	-0-	-4365	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-					26
06	5670	X	4068	-0-	-1602	-0-	368	1	3699	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
07	5363	X	4011	-0-	-1352	-0-	250	1	3758	2	Y	3	2	1			26
							3	9									
08	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	237	1	5109	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
09	5190	X	1478	-0-	-3712	-0-	1476	2	2	9	Y	2	3	1			25

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

04	10350	X	8423	-0-	-1927	-0-	827	1	7596	2	Y	-0-					19
05	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	519	1	8995	2	Y	-0-					19
06	9180	X	8267	-0-	-913	-0-	748	1	7513	2	Y	5	7	1			17
							6	9									
07	9486	X	8337	-0-	-1149	-0-	519	1	7816	2	Y	2					19
							2	9									
08	9517	X	9151	-0-	-366	-0-	406	1	8742	2	Y	3					22
							3	9									
09	9210	X	7904	-0-	-1306	-0-	7901	2	3	9	Y	3	7	1			18

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

04	15360	X	14859	-0-	-501	-0-	2000	1	12850	2	Y	8	11	1			47
							9	9									
05	15655	X	15354	-0-	-301	-0-	2023	1	13327	2	Y	4					51
							4	9									
06	15150	X	14872	-0-	-278	-0-	2204	1	12638	2	Y	27	47	1			31
							30	9									
07	15562	X	14920	-0-	-642	-0-	2175	1	12723	2	Y	20					51
							22	9									
08	15562	X	15199	-0-	-363	-0-	1820	1	13351	2	Y	25	45	1			31
							28	9									
*09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	3225	1	12257	2	Y	29					60
							32	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

04	3900	X	3509	-0-	-391	-0-	471	1	2988	2	Y	45	125	1			9
							50	9									
05	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	453	1	3207	2	Y	-0-					9
06	3930	X	3095	-0-	-835	-0-	450	1	2599	2	Y	42					51
							46	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	546	1	3603	2	Y	51					102
							56	9									
08	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	496	1	3260	2	Y	83	176	1			9
							91	9									
*09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1019	1	3052	2	Y	13					22
							14	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

04	4290	X	372	-0-	-3918	-0-	34	1	314	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	3906	X	70	-0-	-3836	-0-	2	1	38	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	35	40	1			4
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4
08	744	X	139	-0-	-605	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					4
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					4

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

04	7230	X	6100	-0-	-1130	-0-	593	1	5444	2	Y	57	177	1			38
							63	9									
05	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	400	1	6925	2	Y	59					97
							65	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	693	1	6958	2	Y	104	167	1			34
							114	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	479	1	7216	2	Y	68					102
							75	9									
08	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	323	1	6963	2	Y	53					155
							58	9									
09	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6672	2	81	9	Y	74	174	1			55

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

04	4080	X	2945	-0-	-1135	-0-	401	1	2544	2	Y	-0-					17
05	4371	X	2640	-0-	-1731	-0-	327	1	2313	2	Y	-0-					17
06	4230	X	2278	-0-	-1952	-0-	336	1	1942	2	Y	-0-	14	1			3
07	4371	X	2120	-0-	-2251	-0-	279	1	1841	2	Y	-0-					3
08	3317	X	1357	-0-	-1960	-0-	179	1	1178	2	Y	-0-					3
09	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	680	1	2037	2	Y	-0-					3

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
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	382	1	2421	2	Y	146	184	1			77
							161	9									
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	353	1	2496	2	Y	52					129
							57	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	439	1	2538	2	Y	47	176	1			-0-
							52	9									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	419	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	394	1	2588	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	701	1	2100	2	Y	53					53
							58	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

04	4350	X	4095	-0-	-255	-0-	400	1	3671	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	226	1	3909	2	Y	26	22	1			22
							29	9									
06	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	357	1	3590	2	Y	40	51	1			11
							44	9									
07	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	243	1	3651	2	Y	46	38	1			19
							51	9									
08	4526	X	3393	-0-	-1133	-0-	149	1	3198	2	Y	42	38	1			23
							46	9									
09	4110	X	2223	-0-	-1887	-0-	2177	2	46	9	Y	42	51	1			14

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

04	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	269	1	1730	2	Y	29	35	1			-0-
							32	9									
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	323	1	2126	2	Y	15					15
							17	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	383	1	2196	2	Y	28	43	1			-0-
							31	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	334	1	1954	2	Y	21					21
							23	9									
08	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	213	1	1565	2	Y	25	46	1			-0-
							28	9									
*09	3000	N	3408	-0-	408	408	703	1	2672	2	Y	30					30
							33	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	207	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	167	1	1102	2	Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	398	1	1191	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	200	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	229	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	152	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	126	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	328	1	1433	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

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
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	132	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	163	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	105	1	1140	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	220	1	963	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

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
04	4560	X	2391	-0-	-2169	-0-	235	1	2156	2	Y	-0-					21
05	4712	X	2522	-0-	-2190	-0-	138	1	2384	2	Y	-0-					21
06	4290	X	2382	-0-	-1908	-0-	216	1	2166	2	Y	-0-					21
07	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	146	1	2196	2	Y	-0-					21
08	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	107	1	2302	2	Y	-0-					21
09	2430	X	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

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
04	16020	X	8603	-0-	-7417	-0-	828	1	7603	2	Y	156	157	1			47
							172	9									
05	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1275	1	22101	2	Y	189	156	1			80
							208	9									
06	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	2194	1	22041	2	Y	263	302	1			41
							289	9									
07	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	1392	1	20948	2	Y	243	225	1			59
							267	9									
08	20677	X	18274	-0-	-2403	-0-	798	1	17171	2	Y	277	251	1			85
							305	9									
09	20010	X	19090	-0-	-920	-0-	18790	2	300	9	Y	273	334	1			24

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
04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	538	1	4938	2	Y	200	202	1			25
							220	9									
05	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	283	1	4909	2	Y	244	200	1			69
							268	9									
06	5790	X	5273	-0-	-517	-0-	462	1	4640	2	Y	155	179	1			45
							171	9									
07	5890	X	5081	-0-	-809	-0-	307	1	4616	2	Y	144	133	1			56
							158	9									
08	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	253	1	5437	2	Y	164	149	1			71
							180	9									
09	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	5045	2	178	9	Y	162	198	1			35

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
04	2760	X	2229	-0-	-531	-0-	215	1	1977	2	Y	34	34	1			29
							37	9									
05	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	134	1	2329	2	Y	40	33	1			36
							44	9									
06	2970	X	2078	-0-	-892	-0-	186	1	1864	2	Y	25	29	1			32
							28	9									
07	3069	X	2008	-0-	-1061	-0-	124	1	1859	2	Y	23	21	1			34
							25	9									
08	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	90	1	1943	2	Y	26	24	1			36
							29	9									
09	2430	X	680	-0-	-1750	-0-	650	2	30	9	Y	27	32	1			31

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
04	3450	X	1642	-0-	-1808	-0-	136	1	1506	2	Y	-0-					24
05	3069	X	1100	-0-	-1969	-0-	104	1	996	2	Y	-0-					24
06	2580	X	864	-0-	-1716	-0-	80	1	771	2	Y	12	36	1			-0-
							13	9									
07	2387	X	1001	-0-	-1386	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1077	-0-	-1310	-0-	47	1	1018	2	Y	11					11
							12	9									
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	2	11	9	Y	10					21

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
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	350	1	2833	2	Y	-0-					42
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	236	1	3287	2	Y	-0-					42
06	3810	X	3358	-0-	-452	-0-	397	1	2848	2	Y	103					145
							113	9									
07	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	276	1	3002	2	Y	-0-					145
08	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	298	1	3308	2	Y	-0-					145
09	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	619	1	2704	2	Y	-0-					145

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
04	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	318	1	2923	2	Y	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3067	-0-	-413	-0-	278	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	204	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	147	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2140	-0-	-1250	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

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
04	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	485	1	4451	2	Y	111	112	1			29
							122	9									
05	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	274	1	4758	2	Y	135	111	1			53
							149	9									
06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	432	1	4336	2	Y	85	97	1			41
							94	9									
07	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	303	1	4561	2	Y	77	72	1			46
							85	9									
08	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	213	1	4595	2	Y	89	80	1			55
							98	9									
09	5070	X	4671	-0-	-399	-0-	4575	2	96	9	Y	87	108	1			34

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	630	N	595	-0-	-35	-0-	58	1	537	2	Y	-0-					1
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	35	1	523	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	583	2	13	9	Y	12	14	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	447	1	2834	2	Y	-0-					11
05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	369	1	2610	2	Y	-0-					11
06	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	275	1	1588	2	Y	-0-					11
07	3069	X	1847	-0-	-1222	-0-	243	1	1604	2	Y	-0-					11
08	3069	X	1742	-0-	-1327	-0-	230	1	1512	2	Y	-0-					11
09	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	436	1	1305	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	10					10
							11	9									
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	136	1	1364	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
07	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	96	1	1451	2	Y	4					10
							4	9									
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	68	1	1470	2	Y	3					13
							3	9									
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1410	2	6	9	Y	5	11	1			7

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
04	9630	X	9067	-0-	-563	-0-	750	1	8274	2	Y	39					106
							43	9									
05	10013	X	9554	-0-	-459	-0-	899	1	8600	2	Y	50	147	1			9
							55	9									
06	9690	X	9040	-0-	-650	-0-	844	1	8160	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
07	10013	X	9181	-0-	-832	-0-	867	1	8314	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	9056	-0-	-616	-0-	401	1	8619	2	Y	33					33
							36	9									
09	9240	X	8301	-0-	-939	-0-	8270	2	31	9	Y	28					61

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	942	2	Y	-0-					1
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	109	1	1047	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	95	1	923	2	Y	-0-					1
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	-0-					1
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					1
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

04	4200	X	3229	-0-	-971	-0-	317	1	2912	2	Y	-0-					40
05	4619	X	2572	-0-	-2047	-0-	140	1	2432	2	Y	-0-					40
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	441	1	4431	2	Y	-0-					40
07	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	199	1	2992	2	Y	-0-					40
08	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	153	1	3301	2	Y	-0-					40
09	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	4111	2			Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

04	3930	X	3147	-0-	-783	-0-	261	1	2886	2	Y	-0-					8
05	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	342	1	3273	2	Y	-0-					8
06	3570	X	3054	-0-	-516	-0-	286	1	2762	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
07	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	337	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	151	1	3248	2	Y	4					4
							4	9									
09	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	3058	2	4	9	Y	4					8

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
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	801	1	5079	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	727	1	5146	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	730	1	4220	2	Y	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	893	1	5893	2	Y	-0-					-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	811	1	5325	2	Y	-0-					-0-
*09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1639	1	4907	2	Y	-0-					-0-

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
04	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	2312	1	19509	2	Y	-0-					-0-
05	20336	X	19475	-0-	-861	-0-	2396	1	17079	2	Y	-0-					-0-
06	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	2556	1	18260	2	Y	-0-					-0-
07	20336	X	19135	-0-	-1201	-0-	5185	1	13950	2	Y	-0-					-0-
08	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	2722	1	18811	2	Y	-0-					-0-
09	19680	X	19521	-0-	-159	-0-	3433	1	16088	2	Y	-0-					-0-

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
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	598	1	6606	2	Y	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	621	1	5940	2	Y	-0-					-0-
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	579	1	5595	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	571	1	5470	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5009	-0-	-1501	-0-	222	1	4787	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3861	-0-	-2439	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

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
04	4830	X	3742	-0-	-1088	-0-	311	1	3431	2	Y	-0-					4
05	5146	X	4287	-0-	-859	-0-	406	1	3881	2	Y	-0-					4
06	4980	X	3286	-0-	-1694	-0-	308	1	2975	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
07	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	358	1	3427	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	148	1	3195	2	Y	3					3
							3	9									
09	4140	X	3228	-0-	-912	-0-	3226	2	2	9	Y	2					5

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	8460	X	7887	-0-	-573	-0-	655	1	7232	2	Y	-0-					-0-
05	8990	X	8693	-0-	-297	-0-	823	1	7870	2	Y	-0-					-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	854	1	8259	2	Y	-0-					-0-
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	809	1	7753	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8498	-0-	-182	-0-	377	1	8121	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7540	-0-	-1580	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-

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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	61	1	1064	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	96	1	963	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
07	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	72	1	1085	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	41	1	884	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1080	N	694	-0-	-386	-0-	683	2	11	9	Y	10	12	1			1

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	259	1	2858	2	Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	326	1	3116	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	287	1	2775	2	Y	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	421	1	4031	2	Y	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	187	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

04	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	254	1	2330	2	Y	-0-					39
05	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					39
06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	218	1	2185	2	Y	3	4	1			38
							3	9									
07	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	172	1	2587	2	Y	3	3	1			38
							3	9									
08	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	98	1	2114	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
09	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2499	2	3	9	Y	3	4	1			38

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

04	DLQ G-10		5201	-0-	5201	5201	320	1	4791	2	Y	82	108	1			88
							90	9									
05	DLQ G-10		5208	-0-	5208	10409	336	1	4835	2	Y	34					122
							37	9									
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	14426	266	1	3709	2	Y	38	107	1			53
							42	9									
07	17568	X	3142	-0-	-14426	-0-	200	1	2902	2	Y	36					89
							40	9									
08	5363	X	3793	-0-	-1570	-0-	251	1	3495	2	Y	43					132
							47	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					132

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

04	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		544	-0-	544	544	262	1	270	3	Y	11	17	1			90
							12	9									
05	DLQ G-10		541	-0-	541	1085	257	1	265	3	Y	17					107
							19	9									
06	DLQ G-10		419	-0-	419	1504	122	1	297	3	Y	-0-					107
07	1700	N	443	-0-	-1257	247	71	1	372	3	Y	-0-					107
*08	970	N	723	-0-	-247	-0-	129	1	594	3	Y	-0-					107
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					107

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	723	1	723	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1619	-0-	1619	-0-	178	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		385	-0-	385	385	41	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	458	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		387	-0-	387	845	33	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		214	-0-	214	1059	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
*09	1276	X	217	-0-	-1059	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-

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
04	600	N	620	-0-	20	-0-	68	1	552	2	N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	58	1	486	2	N	-0-					-0-
06	780	N	136	-0-	-644	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	800	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	2	N	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2610	X	2833	-0-	223	-0-	312	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1920	-0-	-808	-0-	206	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	450	-0-	-2460	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1899	-0-	-1108	-0-	163	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	342	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1057	-0-	-1763	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2018 - P/A 07/07/18

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	256	1	2464	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	244	1	2756	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	3630	X	1107	-0-	-2523	-0-	105	1	999	2	Y	3					9
							3	9									
07	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	227	1	2402	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	3007	X	1131	-0-	-1876	-0-	97	1	1033	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
*09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	302	1	3199	2	Y	33	28	1			10
							36	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

04	540	N	650	-0-	110	-0-	71	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	552	-0-	-161	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	131	-0-	-559	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	57	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	2	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

04	630	N	766	-0-	136	-0-	84	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	81	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	148	-0-	-662	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	376	-0-	-430	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	78	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	X	4403	-0-	4403	-0-	412	1	3969	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
05	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	415	1	4693	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	5100	X	3558	-0-	-1542	-0-	339	1	3215	2	Y	4					10
							4	9									
07	5270	X	3805	-0-	-1465	-0-	327	1	3470	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
08	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	398	1	4257	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
09	4950	X	2286	-0-	-2664	-0-	196	1	2077	2	Y	12	14	1			4
							13	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

04	870	N	936	-0-	66	-0-	103	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	95	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	284	-0-	-736	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	2	Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	480	N	1639	-0-	1159	-0-	180	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	144	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	134	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

04	1320	N	1330	-0-	10	-0-	125	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	111	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3200	-0-	200	200	305	1	2895	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	1944	-0-	-200	-0-	168	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	158	1	1672	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

04	900	N	693	-0-	-207	-0-	64	1	621	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	49	1	551	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	720	N	520	-0-	-200	-0-	49	1	469	2	Y	2					3
							2	9									
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	39	1	415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	38	1	403	2	Y	-0-	2	1			1
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	36	1	385	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2340	N	3119	-0-	779	-0-	266	1	2567	2	Y	260	303	1			61
							286	9									
05	3100	N	3295	-0-	195	195	259	1	2923	2	Y	103	93	1			71
							113	9									
06	3000	N	2999	-0-	-1	194	278	1	2637	2	Y	76					147
							84	9									
07	2623	N	2429	-0-	-194	-0-	201	1	2133	2	Y	86	96	1			137
							95	9									
08	3100	N	3326	-0-	226	226	282	1	3012	2	Y	29	87	1			79
							32	9									
*09	3000	N	3034	-0-	34	260	235	1	2492	2	Y	279	271	1			87
							307	9									

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
04	3150	X	4352	-0-	1202	-0-	396	1	3820	2	Y	124	133	1			29
							136	9									
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	799	1	9028	2	Y	103	61	1			71
							113	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	317	1	3004	2	Y	28					99
							31	9									
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	581	1	6160	2	Y	79	64	1			114
							87	9									
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	709	1	7585	2	Y	23	72	1			65
							25	9									
*09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	530	1	5626	2	Y	202	204	1			63
							222	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

04	1140	N	1759	-0-	619	-0-	157	1	1513	2	Y	81	72	1			19
							89	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	688	2	Y	13	23	1			9
							14	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	122	1	1153	2	Y	17					26
							19	9									
07	1612	N	783	-0-	-829	-0-	66	1	700	2	Y	15	17	1			24
							17	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	Y	4	15	1			13
							4	9									
09	1290	N	862	-0-	-428	-0-	70	1	744	2	Y	44	43	1			14
							48	9									

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
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	120	1	1161	2	Y	157	134	1			67
							173	9									
05	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1136	2	Y	207	190	1			84
							228	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1130	2	Y	154	107	1			131
							169	9									
07	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	90	1	955	2	Y	112	161	1			82
							123	9									
08	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	99	1	1060	2	Y	199	148	1			133
							219	9									
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	103	1	1088	2	Y	8					141
							9	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1691	-0-	221	-0-	147	1	1415	2	Y	117	195	1			50
							129	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1412	2	Y	89	103	1			36
							98	9									
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	250	1	2373	2	Y	113	53	1			96
							124	9									
07	3100	N	5061	-0-	1961	1961	419	1	4443	2	Y	181	144	1			133
							199	9									
08	3100	N	2654	-0-	-446	1515	213	1	2278	2	Y	148	182	1			99
							163	9									
*09	3000	N	1526	-0-	-1474	41	131	1	1391	2	Y	4					103
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	791	-0-	71	-0-	70	1	670	2	Y	46	31	1			20
							51	9									
05	930	N	700	-0-	-230	-0-	51	1	574	2	Y	68	60	1			28
							75	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	677	2	Y	60	37	1			51
							66	9									
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	45	1	482	2	Y	37	61	1			27
							41	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	590	2	Y	72	51	1			48
							79	9									
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	75	1	790	2	Y	4					52
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2687	-0-	-1529	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	2236	-0-	-1980	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3658	-0-	658	15569	1829	1	1829	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	15615	1573	1	1573	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3626	-0-	626	16241	1813	1	1813	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3664	-0-	564	16805	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3788	-0-	688	17493	1894	1	1894	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	15153					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	400	1	400	3	N	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	395	1	395	3	N	-0-			-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

04	3000	N	3240	-0-	240	274	1620	1	1620	3	N	-0-			-0-
05	3038	N	2764	-0-	-274	-0-	1382	1	1382	3	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3382	-0-	282	282	1691	1	1691	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3124	-0-	24	306	1562	1	1562	3	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2145	-0-	-855	87880	2145	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1437	-0-	-1663	86217	1437	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	83217					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	80117					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	77017					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77017					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3978	-0-	978	25040	1989	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3862	-0-	762	25802	1931	1	1931	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	796	-0-	-2204	23598	398	1	398	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5078	-0-	1978	25576	2539	1	2539	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3952	-0-	852	26428	1976	1	1976	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	25618					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3508	-0-	508	13252	1754	1	1754	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2654	-0-	-446	12806	1327	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	566	-0-	-2434	10372	283	1	283	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4688	-0-	1588	11960	2344	1	2344	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3352	-0-	252	12212	1676	1	1676	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	11642					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3308	-0-	308	5764	1654	1	1654	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2716	-0-	-384	5380	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	530	-0-	-2470	2910	265	1	265	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3612	-0-	512	3422	1806	1	1806	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3360	-0-	260	3682	1680	1	1680	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	3142					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	932	1	932	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	779	1	779	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-					-0-
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1053	1	1053	3	N	-0-					-0-
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	11798	-0-	8798	439609	5899	1	5899	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	10390	-0-	7290	446899	5195	1	5195	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	12122	-0-	9122	456021	6061	1	6061	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	11574	-0-	8474	464495	5787	1	5787	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4112	-0-	1012	465507	2056	1	2056	3	N	-0-			-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	462747					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	268	-0-	-2	-0-	134	1	134	3	N	-0-			-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	130	1	130	3	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-			-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	144	1	144	3	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-			-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-			-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5990	-0-	2990	139487	2995	1	2995	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5264	-0-	2164	141651	2632	1	2632	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	876	-0-	-2124	139527	438	1	438	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	6040	-0-	2940	142467	3020	1	3020	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	5412	-0-	2312	144779	2706	1	2706	3	N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	143909					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	270	1	270	3	N	-0-			-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-			-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	336	1	336	3	N	-0-			-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	145	1	145	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	406	1	406	3	N	-0-					-0-
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	890	1	890	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	831	1	831	3	N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	901	1	901	3	N	-0-					-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	751	1	751	3	N	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	48	1	48	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	900	-0-	-681	-0-	56	1	844	3	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	3	N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	N	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12	-0-	12	17	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

04	3000	N	2368	-0-	-632	2071	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2108	-0-	-992	1079	1054	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2464	-0-	-536	543	1232	1	1232	3	N	-0-					-0-
*07	2959	N	2416	-0-	-543	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-					-0-
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	672	1	672	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	676	1	676	3	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	697	1	697	3	N	-0-					-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

04	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	515	1	515	3	N	-0-			-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-			-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-			-0-
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	750	1	750	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	799	1	799	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-			-0-
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	753	1	753	3	N	-0-			-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	1	556	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	41	1	41	3	N	-0-					-0-
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	408	1	408	3	N	-0-					-0-
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3930	-0-	930	95522	1965	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3398	-0-	298	95820	1699	1	1699	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	648	-0-	-2352	93468	324	1	324	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4798	-0-	1698	95166	2399	1	2399	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3746	-0-	646	95812	1873	1	1873	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	95152					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
05	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-			-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5654	-0-	2654	51130	2827	1	2827	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5080	-0-	1980	53110	2540	1	2540	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	878	-0-	-2122	50988	439	1	439	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	7390	-0-	4290	55278	3695	1	3695	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4894	-0-	1794	57072	2447	1	2447	3	N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	56202					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1450	1	1450	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	1237	1	1237	3	N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	1293	1	1293	3	N	-0-			-0-
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-			-0-
*08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1075	1	1075	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	1035	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1029	1	1029	3	N	-0-					-0-
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1129	1	1129	3	N	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1080	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	1348	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	1138	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	1374	1	1374	3	N	-0-					-0-
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	1381	1	1381	3	N	-0-					-0-
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	1403	1	1403	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	294	1	294	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	328	1	328	3	N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	667	1	667	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	605	1	605	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	443	1	443	3	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	373	1	373	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-			-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	476	1	476	3	N	-0-			-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

04	990	N	950	-0-	-40	-0-	475	1	475	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	338	1	338	3	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	249	1	249	3	N	-0-			-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

04	3000	N	1954	-0-	-1046	33314	1954	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	1486	-0-	-1614	31700	1486	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1638	-0-	-1362	30338	1638	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	1538	-0-	-1562	28776	1538	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	1565	-0-	-1535	27241	1565	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	25591					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	3082	1	3082	3	N	-0-			-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	2439	1	2439	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	910	-0-	-2420	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
*07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-			-0-
*08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2716	1	2716	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

04	3000	N	5162	-0-	2162	55181	2581	1	2581	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3476	-0-	376	55557	1738	1	1738	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1054	-0-	-1946	53611	527	1	527	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	6194	-0-	3094	56705	3097	1	3097	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4814	-0-	1714	58419	2407	1	2407	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	57369					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	735	1	735	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	641	1	641	3	N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	801	1	801	3	N	-0-			-0-
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	790	1	790	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

04	3000	N	4214	-0-	1214	220021	4214	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2895	-0-	-205	219816	2895	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	4216	-0-	1216	221032	4216	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3303	-0-	203	221235	3303	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	2985	-0-	-115	221120	2985	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	218120					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-			-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	779	1	779	3	N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	142	3	N	-0-			-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-			-0-
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

04	3000	N	1808	-0-	-1192	18441	904	1	904	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1576	-0-	-1524	16917	788	1	788	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	292	-0-	-2708	14209	146	1	146	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1916	-0-	-1184	13025	958	1	958	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1640	-0-	-1460	11565	820	1	820	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	11265					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

04	270	N	268	-0-	-2	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

04	3000	N	5818	-0-	2818	70090	2909	1	2909	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5314	-0-	2214	72304	2657	1	2657	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5684	-0-	2684	74988	2842	1	2842	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5646	-0-	2546	77534	2823	1	2823	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	5700	-0-	2600	80134	2850	1	2850	3	N	-0-			-0-
09	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	77164					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	258	1	258	3	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	328	1	328	3	N	-0-			-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	248	1	248	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	176	3	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-			-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	71	1	71	3	N	-0-			-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	62	1	62	3	N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	71	1	71	3	N	-0-			-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	57	1	57	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	946	1	946	3	N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	913	1	913	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	156	1	156	3	N	-0-			-0-
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-			-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	922	1	922	3	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	853	1	853	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	730	1	730	3	N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	141	1	141	3	N	-0-			-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1059	1	1059	3	N	-0-			-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4442	-0-	1442	31218	2221	1	2221	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3532	-0-	432	31650	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	670	-0-	-2330	29320	335	1	335	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4456	-0-	1356	30676	2228	1	2228	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4082	-0-	982	31658	2041	1	2041	3	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	30998					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-			-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263	1	263	3	N	-0-			-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	1365	1	1365	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2318	-0-	-503	-0-	1159	1	1159	3	N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	214	1	214	3	N	-0-			-0-
*07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	1541	1	1541	3	N	-0-			-0-
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	1309	1	1309	3	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	303	1	303	3	N	-0-			-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	511	1	511	3	N	-0-			-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	30	1	30	3	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	372	-0-	-258	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	42	3	N	-0-			-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	276	1	276	3	N	-0-			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	396	1	396	3	N	-0-			-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	675	1	675	3	N	-0-			-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-			-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-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
04	3000	N	3678	-0-	678	21034	1839	1	1839	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3004	-0-	-96	20938	1502	1	1502	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	612	-0-	-2388	18550	306	1	306	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4862	-0-	1762	20312	2431	1	2431	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4690	-0-	1590	21902	2345	1	2345	3	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	21302					N	NO RPT			-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
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-			-0-
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	-0-	-0-	-3000	34992					N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31892					N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	28892					N	-0-			-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	25792					N	-0-			-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	22692					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22692					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-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
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	465	1	465	3	N	-0-			-0-
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	418	1	418	3	N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	429	1	429	3	N	-0-			-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	86	1	956	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	89	1	882	3	N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	986	3	N	-0-			-0-
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	86	1	891	3	N	-0-			-0-
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	155	1	805	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-			-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-			-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	1083	1	1083	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2010	-0-	-811	-0-	1005	1	1005	3	N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-			-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	657	1	657	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	616	-0-	-1399	-0-	308	1	308	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	2544	1	2544	3	N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	2218	1	2218	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	796	-0-	-2924	-0-	398	1	398	3	N	-0-					-0-
*07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	2760	1	2760	3	N	-0-					-0-
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2024	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

04	3000	N	1352	-0-	-1648	116553	1352	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1642	-0-	-1458	115095	1642	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1655	-0-	-1345	113750	1655	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1199	-0-	-1901	111849	1199	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1964	-0-	-1136	110713	1964	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	109063					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	217	1	217	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4098	-0-	1098	22738	2049	1	2049	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3510	-0-	410	23148	1755	1	1755	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	658	-0-	-2342	20806	329	1	329	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4560	-0-	1460	22266	2280	1	2280	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4004	-0-	904	23170	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	22510					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3136	-0-	136	8142	1568	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2706	-0-	-394	7748	1353	1	1353	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	484	-0-	-2516	5232	242	1	242	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3582	-0-	482	5714	1791	1	1791	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3112	-0-	12	5726	1556	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	5246					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	978	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-					-0-
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-					-0-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	3701	1	3701	3	N	-0-					-0-
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	3268	1	3268	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	1238	-0-	-2662	-0-	619	1	619	3	N	-0-					-0-
*07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	3341	1	3341	3	N	-0-					-0-
*08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	3409	1	3409	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	334	1	334	3	N	-0-			-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-			-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	286	1	286	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

04	3000	N	4372	-0-	1372	24368	2186	1	2186	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3486	-0-	386	24754	1743	1	1743	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	668	-0-	-2332	22422	334	1	334	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4116	-0-	1016	23438	2058	1	2058	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4150	-0-	1050	24488	2075	1	2075	3	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	23828					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

04	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	919	1	919	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	810	1	810	3	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-			-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1095	1	1095	3	N	-0-			-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	Y	-0-			-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	3	Y	-0-			-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	585	1	585	3	Y	-0-			-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

04	3000	N	4292	-0-	1292	25336	2146	1	2146	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3524	-0-	424	25760	1762	1	1762	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	680	-0-	-2320	23440	340	1	340	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4706	-0-	1606	25046	2353	1	2353	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4286	-0-	1186	26232	2143	1	2143	3	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	25542					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

04	3000	N	3096	-0-	96	16094	1548	1	1548	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2884	-0-	-216	15878	1442	1	1442	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	642	-0-	-2358	13520	321	1	321	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4494	-0-	1394	14914	2247	1	2247	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3976	-0-	876	15790	1988	1	1988	3	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	15160					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

04	450	N	334	-0-	-116	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
05	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	695	1	695	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1244	-0-	-492	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	613	1	613	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	2578	1	2578	3	N	-0-			1
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	2232	1	2232	3	N	-0-			1
06	3150	X	878	-0-	-2272	-0-	439	1	439	3	N	-0-			1
*07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	2934	1	2934	3	N	-0-			1
*08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	2661	1	2661	3	N	-0-			1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3332	-0-	332	3662	1666	1	1666	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	3698	1568	1	1568	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3104	-0-	104	3802	1552	1	1552	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3104	-0-	4	3806	1552	1	1552	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3732	-0-	632	4438	1866	1	1866	3	N	-0-			-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	1888					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	536	1	536	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	452	1	452	3	N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	-0-			-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-			-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-			-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		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
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
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	Y	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3000	-0-	-0-	12254	1500	1	1500	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2644	-0-	-456	11798	1322	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	574	-0-	-2426	9372	287	1	287	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3840	-0-	740	10112	1920	1	1920	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3516	-0-	416	10528	1758	1	1758	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	9958					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	3	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	3	N	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	305	1	305	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	364	1	364	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	1100	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	864	1	864	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1397	1	1397	3	N	-0-					-0-
*08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1290	1	1290	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	183	1	183	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 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
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	3297	1	3297	3	N	-0-			-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	2609	1	2609	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	1026	-0-	-2544	-0-	513	1	513	3	N	-0-			-0-
*07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	2822	1	2822	3	N	-0-			-0-
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	2867	1	2867	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	842	-0-	-274	-0-	421	1	421	3	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-			-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6202	-0-	3202	78547	3101	1	3101	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5128	-0-	2028	80575	2564	1	2564	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	990	-0-	-2010	78565	495	1	495	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	7050	-0-	3950	82515	3525	1	3525	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	5888	-0-	2788	85303	2944	1	2944	3	N	-0-			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	84313					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	4112	1	4112	3	N	-0-			-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	2329	1	2329	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	1246	-0-	-3044	-0-	623	1	623	3	N	-0-			-0-
*07	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	4275	1	4275	3	N	-0-			-0-
*08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	3786	1	3786	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3398	-0-	398	11138	1699	1	1699	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2840	-0-	-260	10878	1420	1	1420	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	536	-0-	-2464	8414	268	1	268	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3764	-0-	664	9078	1882	1	1882	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3210	-0-	110	9188	1605	1	1605	3	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	8648					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	4890	1	4890	3	N	-0-			-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	4024	1	4024	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	1512	-0-	-3498	-0-	756	1	756	3	N	-0-			-0-
*07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	5424	1	5424	3	N	-0-			-0-
*08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	4933	1	4933	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1077	1	1077	3	N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1024	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	867	1	867	3	N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1098	1	1098	3	N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-					-0-
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	2998	1	2998	3	N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2383	1	2383	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	890	-0-	-2440	-0-	445	1	445	3	N	-0-					-0-
*07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	2980	1	2980	3	N	-0-					-0-
*08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	2769	1	2769	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	1361	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1347	1	1347	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3684	-0-	584	584	1842	1	1842	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2678	-0-	-422	162	1339	1	1339	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	647	1	647	3	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-					-0-
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	N	-0-					-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	943	1	943	3	N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4042	-0-	1042	28702	2021	1	2021	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3574	-0-	474	29176	1787	1	1787	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4044	-0-	1044	30220	2022	1	2022	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4008	-0-	908	31128	2004	1	2004	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3942	-0-	842	31970	1971	1	1971	3	N	-0-			-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	29270					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3516	-0-	516	17178	1758	1	1758	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	17206	1564	1	1564	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	564	-0-	-2436	14770	282	1	282	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4174	-0-	1074	15844	2087	1	2087	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3402	-0-	302	16146	1701	1	1701	3	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	15576					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2	-0-	-2998	29001	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	20	-0-	-3080	25921	10	1	10	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	22921					N	-0-			-0-
*07	3100	N	2	-0-	-3098	19823	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2	-0-	-3098	16725	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16725					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	400	1	400	3	N	-0-			-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	370	1	370	3	N	-0-			-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-			-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	445	1	445	3	N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	856	1	856	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	687	1	687	3	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	N	-0-			-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	806	1	806	3	N	-0-			-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	738	1	738	3	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-			-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3013	1	3013	3	N	-0-			-0-
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	3475	1	3475	3	N	-0-			-0-
*07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	3311	1	3311	3	N	-0-			-0-
*08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	3848	1	3848	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1178	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2104	-0-	-407	-0-	1052	1	1052	3	N	-0-			-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1126	1	1126	3	N	-0-			-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	1163	1	1163	3	N	-0-			-0-
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	617	1	617	3	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	N	-0-			-0-
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	650	1	650	3	N	-0-			-0-
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	834	1	834	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-			-0-
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	3			N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	890	-0-	-2110	7564	445	1	445	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	814	-0-	-2286	5278	407	1	407	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	142	-0-	-2858	2420	71	1	71	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1090	-0-	-2010	410	545	1	545	3	N	-0-			-0-
*08	1224	N	814	-0-	-410	-0-	407	1	407	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	73	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 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
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	551	-0-	-596	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	467	446	1			75
							514	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	64	2	403	9	Y	366	368	1			73
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	439	454	1			58
							483	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	238	245	1			51
							262	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	2	657	9	Y	597	606	1			42
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	618	587	1			73
							680	9									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	23					55
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	21					76
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	12					88
*07	DLQ	G-10	357	-0-	357	B	357	357	2		Y	-0-					88
08	DLQ	G-10	465	-0-	465	B	822	465	2		Y	-0-					88
09	DLQ	G-10	323	-0-	323	B	1145	323	2		Y	-0-					88

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

04	DLQ	G-10	589	-0-	589	B	589	166	1	423 2	Y	-0-					57
05	DLQ	G-10	629	-0-	629	B	1218	160	1	469 2	Y	-0-					57
06	DLQ	G-10	664	-0-	664	B	1882	210	1	454 2	Y	-0-					57
07	2642	N	760	-0-	-1882	B	-0-	154	1	606 2	Y	-0-					57
08	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	278	1	1067 2	Y	-0-					57
*09	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	193	1	669 2	Y	-0-					57

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	15					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	16					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	17					48
*07	583	N	583	-0-	-0-		-0-	583	2		N	-0-					48
*08	758	N	758	-0-	-0-		-0-	758	2		N	-0-					48
*09	526	N	526	-0-	-0-		-0-	526	2		N	-0-					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	2		Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-		-0-	489	2		Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2		Y	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

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
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	-0-	1033	2			Y	-0-					54
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					54
06		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			Y	-0-					54
07		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					54
08		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					54
09		1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					54

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					17
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					17
06	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	2			N	-0-					17
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					17
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	300	N	340	-0-	40	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4740	#	4771	-0-	31	-0-	4754	2	17	9	Y	15									94
05	5270	#	5230	-0-	-40	-0-	5216	2	14	9	Y	13									107
06	5100	#	4840	-0-	-260	-0-	4827	2	13	9	Y	12									119
07	5270	#	5170	-0-	-100	-0-	5169	2	1	9	Y	1	99	1							21
08	5239	#	4841	-0-	-398	-0-	4829	2	12	9	Y	11									32
09	5070	#	3082	-0-	-1988	-0-	3074	2	8	9	Y	7									39

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
04	4920	#	3121	-0-	-1799	-0-	3110	2	11	9	Y	10					92
05	5084	#	3927	-0-	-1157	-0-	3915	2	12	9	Y	11					103
06	3990	#	3293	-0-	-697	-0-	3284	2	9	9	Y	8					111
07	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-	91	1			20
08	3937	#	2957	-0-	-980	-0-	2948	2	9	9	Y	8					28
09	3810	#	2550	-0-	-1260	-0-	2542	2	8	9	Y	7					35

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
05	3266 R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
06	3180 #	3123	-0-	-57	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	3379 #	3302	-0-	-77	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
08	3379 #	3022	-0-	-357	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
09	3270 #	2671	-0-	-599	-0-	2671	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2677	-0-	2677	-0-	2677	2			Y	-0-					161
05	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					161
06	3210	#	421	-0-	-2789	-0-	418	2	3	9	Y	3					164
07	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					164
08	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					164
09	2700	#	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			Y	-0-					164

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	#	2632	-0-	-38	-0-	2592	2	40	9	N	36					73
05	2790	#	2752	-0-	-38	-0-	2712	2	40	9	N	36					109
06	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	2539	2	40	9	N	36					145
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2613	2	37	9	N	34					179
08	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2583	2	39	9	N	35					214
09	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2472	2	30	9	N	27	184	1			57

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2009	-0-	2009	2009	2001	2	8	9	N	7					7
05	17490	X	144	-0-	-17346	-0-	111	2	33	9	N	30					37
06	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					37
07	18073	X	13565	-0-	-4508	-0-	13502	2	63	9	N	57					94
08	18073	X	8490	-0-	-9583	-0-	8456	2	34	9	Y	31					125
09	17490	X	2439	-0-	-15051	-0-	2439	2			Y	-0-					125

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10254	-0-	10254	10254	9956	2	298	9	Y	271	245	1			26
*09	26503	X	16249	-0-	-10254	-0-	15561	2	688	9	Y	625	578	1			73

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24840	X	9484	-0-	-15356	-0-	9379	2	105	9	Y	95	83	1			25
05	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7566	2	74	9	Y	67	74	1			18
06	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20156	2	163	9	Y	148	140	1			26
07	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31639	2	169	9	Y	154	157	1			23
08	10571	X	3145	-0-	-7426	-0-	3029	2	116	9	Y	105	103	1			25
09	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-	11	1			14

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
04	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					20
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	564	2	33	9	N	30					210
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	597	2	30	9	N	27					237
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	N	25	190	1			72
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	602	2	28	9	N	25					97
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	563	2	28	9	N	25					122
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25					147

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2191	-0-	2191	2191	103	1	1983	3	Y	95	75	1	3	8	62
							105	9									
05	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	4467	126	1	2051	3	Y	90	101	1	5	8	46
							99	9									
06	1900	N	2307	-0-	407	4874	129	1	2088	3	Y	82	41	1	2	8	85
							90	9									
07	3100	N	2175	-0-	-925	3949	119	1	1975	3	Y	74	67	1	1	8	91
							81	9									
08	3100	N	2160	-0-	-940	3009	122	1	1959	3	Y	72	111	1	2	8	50
							79	9									
*09	3000	N	1726	-0-	-1274	1735	116	1	1524	3	Y	78	64	1			64
							86	9									

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
04	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	4569	220	1	4248	3	Y	92	75	1			62
							101	9									
05	DLQ	G-10	5168	-0-	5168	9737	293	1	4775	3	Y	91	106	1			47
							100	9									
06	14560	X	4823	-0-	-9737	-0-	275	1	4461	3	Y	79	41	1			85
							87	9									
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	259	1	4307	3	Y	73	67	1			91
							80	9									
08	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	263	1	4235	3	Y	70	111	1			50
							77	9									
09	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	246	1	3238	3	Y	78	64	1			64
							86	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
04	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	98	1	1892	3	Y	56	50	1			36
							62	9									
05	DLQ G-10		596	-0-	596	2648	32	1	522	3	Y	38	51	1			23
							42	9									
06	1900	N	99	-0-	-1801	847	1	1	20	3	Y	71	15	1			79
							78	9									
07	2677	N	1830	-0-	-847	-0-	98	1	1624	3	Y	98	67	1			110
							108	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1817	3	Y	93	138	1			65
							102	9									
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1447	3	Y	103	84	1			84
							113	9									

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
04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	61	1	1178	3	Y	31	25	1			21
							34	9									
05	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2474	68	1	1102	3	Y	28	34	1			15
							31	9									
06	1900	N	1176	-0-	-724	1750	66	1	1080	3	Y	27	14	1			28
							30	9									
07	2886	N	1136	-0-	-1750	-0-	63	1	1047	3	Y	24	22	1			30
							26	9									
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	60	1	969	3	Y	24	37	1			17
							26	9									
09	1170	N	849	-0-	-321	-0-	58	1	763	3	Y	25	21	1			21
							28	9									

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
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	3863	186	1	3599	3	Y	71	58	1			48
							78	9									
05	DLQ G-10		4075	-0-	4075	7938	231	1	3772	3	Y	65	78	1			35
							72	9									
06	11865	X	3927	-0-	-7938	-0-	224	1	3636	3	Y	61	31	1			65
							67	9									
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	219	1	3644	3	Y	57	52	1			70
							63	9									
08	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	214	1	3455	3	Y	53	85	1			38
							58	9									
09	3930	X	2974	-0-	-956	-0-	206	1	2702	3	Y	60	49	1			49
							66	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		89	-0-		89	89	4	1	79	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
05	DLQ G-10		103	-0-		103	192	5	1	83	3	Y	14	8	1			8
								15	9									
06	294	N	102	-0-		-192	-0-	5	1	89	3	Y	7	5	1			10
								8	9									
07	97	N	97	-0-		-0-	-0-	5	1	82	3	Y	9	8	1			11
								10	9									
08	94	N	94	-0-		-0-	-0-	5	1	80	3	Y	8	12	1			7
								9	9									
09	90	N	81	-0-		-9	-0-	5	1	72	3	Y	4	5	1			6
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2664	-0-		2664	2664	126	1	2437	3	Y	92	75	1			62
								101	9									
05	DLQ G-10		2787	-0-		2787	5451	156	1	2540	3	Y	83	100	1			45
								91	9									
06	1900	N	2774	-0-		874	6325	156	1	2529	3	Y	81	41	1			85
								89	9									
07	3100	N	2557	-0-		-543	5782	141	1	2336	3	Y	73	67	1			91
								80	9									
08	3100	N	2486	-0-		-614	5168	141	1	2268	3	Y	70	111	1			50
								77	9									
*09	3000	N	1986	-0-		-1014	4154	134	1	1766	3	Y	78	64	1			64
								86	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1024	-0-		1024	1024	50	1	971	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	DLQ G-10		1029	-0-		1029	2053	59	1	967	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	1900	N	982	-0-		-918	1135	57	1	923	3	Y	2	1	1			3
								2	9									
07	2049	N	914	-0-		-1135	-0-	52	1	860	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
08	1023	N	907	-0-		-116	-0-	53	1	851	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
09	990	N	722	-0-		-268	-0-	51	1	669	3	Y	2	2	1			2
								2	9									

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
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	115	1	682	2	Y	6					87
							7	9									
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	100	1	658	2	Y	3	72	1			18
							3	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	97	1	680	2	Y	-0-					18
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	115	1	816	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	122	1	848	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		859	-0-	859	1829	111	1	748	2	Y	-0-					18

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
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	149	1	886	2	N	8					139
							9	9									
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	136	1	898	2	N	7					146
							8	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	162	1	1135	2	N	8					154
							9	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	N	7					161
							8	9									
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	124	1	865	2	N	6	148	1			19
							7	9									
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	163	1	1098	2	N	-0-					19

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
04	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	1184	1	12495	2	Y	185	190	1			92
							204	9									
05	14663	X	13588	-0-	-1075	-0-	1194	1	12225	2	Y	154	172	1			74
							169	9									
06	14190	X	12122	-0-	-2068	-0-	1098	1	10880	2	Y	131	182	1			23
							144	9									
07	14663	X	12286	-0-	-2377	-0-	1108	1	11035	2	Y	130	121	1			32
							143	9									
08	DLQ G-10		8916	-0-	8916	8916	844	1	7966	2	Y	96	117	1			11
							106	9									
*09	DLQ G-10		17255	-0-	17255	26171	1302	1	15735	2	Y	198	78	1			131
							218	9									

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
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	661	1	6978	2	Y	103	106	1			59
							113	9									
05	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	673	1	6889	2	Y	87	97	1			49
							96	9									
06	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	631	1	6255	2	Y	75	104	1			20
							83	9									
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	676	1	6735	2	Y	79	74	1			25
							87	9									
08	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	535	1	5048	2	Y	61	74	1			12
							67	9									
*09	DLQ G-10		7411	-0-	7411	13061	559	1	6760	2	Y	84	33	1			63
							92	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	493	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	47	1	469	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	46	1	459	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	DLQ G-10		443	-0-	443	443	42	1	397	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		499	-0-	499	942	38	1	454	2	Y	6	2	1			4
							7	9									

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
04	4980	X	4252	-0-	-728	-0-	363	1	3827	2	Y	56	58	1			61
							62	9									
05	4898	X	1956	-0-	-2942	-0-	172	1	1759	2	Y	23	25	1			59
							25	9									
06	4590	X	2687	-0-	-1903	-0-	243	1	2413	2	Y	28	40	1			47
							31	9									
07	4743	X	3768	-0-	-975	-0-	340	1	3384	2	Y	40	37	1			50
							44	9									
08	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	243	1	2297	2	Y	28	34	1			44
							31	9									
09	DLQ G-10		2020	-0-	2020	4591	152	1	1843	2	Y	23	9	1			58
							25	9									

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
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	387	1	4081	2	Y	61	62	1			35
							67	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	412	1	4218	2	Y	52	59	1			28
							57	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	415	1	4111	2	Y	50	69	1			9
							55	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	420	1	4183	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
08	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	327	1	3090	2	Y	36	45	1			4
							40	9									
*09	DLQ G-10		5092	-0-	5092	8549	384	1	4643	2	Y	59	23	1			40
							65	9									

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
04	12180	X	10099	-0-	-2081	-0-	866	1	9132	2	Y	92					138
							101	9									
05	12586	X	11335	-0-	-1251	-0-	997	1	10209	2	Y	117	120	1			135
							129	9									
06	12060	X	10837	-0-	-1223	-0-	983	1	9743	2	Y	101	118	1			118
							111	9									
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1015	1	10104	2	Y	100	121	1			97
							110	9									
08	DLQ G-10		8567	-0-	8567	8567	812	1	7668	2	Y	79	112	1			64
							87	9									
*09	DLQ G-10		11389	-0-	11389	19956	860	1	10396	2	Y	121					185
							133	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	85	1	507	2	Y	5					45
							6	9									
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	91	1	600	2	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	64	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1129	80	1	540	2	Y	-0-					-0-

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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	34	1	347	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	40	1	396	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	34	1	343	2	Y	4	4	1			15
							4	9									
08	DLQ G-10		221	-0-	221	221	21	1	197	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
09	DLQ G-10		888	-0-	888	1109	67	1	810	2	Y	10	4	1			21
							11	9									

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
04	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	207	1	2184	2	Y	22					31
							24	9									
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	259	1	2651	2	Y	30	31	1			30
							33	9									
06	2760	X	2264	-0-	-496	-0-	205	1	2036	2	Y	21	25	1			26
							23	9									
07	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	196	1	1950	2	Y	19	23	1			22
							21	9									
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	148	1	1399	2	Y	14	20	1			16
							15	9									
*09	DLQ G-10		2315	-0-	2315	3877	175	1	2112	2	Y	25					41
							28	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	183	1	1931	2	Y	28	29	1			20
							31	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	228	1	2335	2	Y	30	33	1			17
							33	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	205	1	2031	2	Y	24	34	1			7
							26	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	199	1	1980	2	Y	24	22	1			9
							26	9									
08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	162	1	1531	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
09	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3766	155	1	1873	2	Y	23	9	1			19
							25	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	336	1	2591	2	Y	22					39
							24	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	363	1	3093	2	Y	28	35	1			32
							31	9									
06	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	363	1	2819	2	Y	23	33	1			22
							25	9									
07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	377	1	2865	2	Y	23					45
							25	9									
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	272	1	2140	2	Y	19	33	1			31
							21	9									
09	DLQ G-10		3317	-0-	3317	5750	355	1	2938	2	Y	22	31	1			22
							24	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
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	64	1	680	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	767	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	696	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	DLQ G-10		633	-0-	633	633	60	1	566	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	DLQ G-10		905	-0-	905	1538	68	1	826	2	Y	10	4	1			7
							11	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
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	1319	1	10172	2	Y	88					172
							97	9									
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	1362	1	11610	2	Y	105	132	1			145
							116	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1272	1	9885	2	Y	80	116	1			109
							88	9									
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1330	1	10098	2	Y	83					192
							91	9									
08	DLQ G-10		9644	-0-	9644	9644	1077	1	8486	2	Y	74	131	1			135
							81	9									
09	DLQ G-10		11151	-0-	11151	20795	1194	1	9876	2	Y	74	105	1			104
							81	9									

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
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	357	1	3766	2	Y	38					38
							42	9									
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	362	1	3708	2	Y	43	37	1			44
							47	9									
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	372	1	3686	2	Y	37	44	1			37
							41	9									
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	372	1	3704	2	Y	37	44	1			30
							41	9									
08	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	284	1	2684	2	Y	28	38	1			20
							31	9									
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	7482	339	1	4092	2	Y	47					67
							52	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	99	1	1040	2	Y	16	16	1			14
							18	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	114	1	1134	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
08	DLQ G-10		934	-0-	934	934	88	1	836	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
*09	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2185	94	1	1140	2	Y	15	6	1			14
							17	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	185	1	1952	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	198	1	2024	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	199	1	1975	2	Y	23	33	1			5
							25	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	206	1	2052	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
08	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	162	1	1526	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
09	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3914	166	1	2012	2	Y	25	10	1			18
							28	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	356	1	970	2	Y	2					87
							2	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	358	1	926	2	Y	7					94
							8	9									
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	324	1	752	2	Y	5					99
							6	9									
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	350	1	878	2	Y	4					103
							4	9									
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	291	1	790	2	Y	4	101	1			6
							4	9									
09	DLQ G-10		1457	-0-	1457	2542	329	1	1128	2	Y	-0-					6

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

04	2100	N	1865	-0-	-235	-0-	268	1	1594	2	N	3					169
							3	9									
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	269	1	1770	2	N	12	71	1			110
							13	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	280	1	1963	2	N	-0-					110
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	276	1	1953	2	N	-0-					110
08	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	204	1	1416	2	N	-0-					110
09	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	236	1	1586	2	N	3					113
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2100	X	1967	-0-	-133	-0-	168	1	1769	2	N	27	27	1			90
							30	9									
05	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	178	1	1820	2	N	23	26	1			87
							25	9									
06	1980	X	1944	-0-	-36	-0-	176	1	1745	2	N	21	29	1			79
							23	9									
07	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	179	1	1780	2	N	21	20	1			80
							23	9									
08	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	139	1	1313	2	N	16	19	1			77
							18	9									
*09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1844	2	N	23	9	1			91
							25	9									

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
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	29	1	305	2	N	5	5	1			44
							6	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	5	5	1			44
							6	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	3	5	1			42
							3	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	28	1	279	2	N	3	3	1			42
							3	9									
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	2	N	3	3	1			42
							3	9									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	21	1	259	2	N	3	1	1			44
							3	9									

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
04	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	181	1	1397	2	N	12					102
							13	9									
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	180	1	1538	2	N	15	18	1			99
							17	9									
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	191	1	1486	2	N	11	17	1			93
							12	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	13					106
							14	9									
08	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	136	1	1069	2	N	10	17	1			99
							11	9									
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1664	2	N	12	18	1			93
							13	9									

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
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	96	1	1015	2	N	14	15	1			60
							15	9									
05	1116	N	907	-0-	-209	-0-	80	1	816	2	N	10	11	1			59
							11	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1019	2	N	12	17	1			54
							13	9									
07	1178	N	920	-0-	-258	-0-	83	1	826	2	N	10	9	1			55
							11	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	78	1	737	2	N	9	11	1			53
							10	9									
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	77	1	926	2	N	12	5	1			60
							13	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		416	-0-	416	3212	416	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		416	-0-	416	3628	416	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		416	-0-	416	4044	416	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	4482	438	2			Y	-0-					-0-
08	2000	N	332	-0-	-1668	2814	332	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	295	-0-	-2705	109	295	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
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	N	6	27	1			154
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					155
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	972	2	2	9	N	2					157
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					157
08	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	2			N	-0-					157
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	905	2	6	9	N	5					162

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
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					27
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					27
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					27
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					27
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					27
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					27
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					27
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	910	2	1	9	N	1					28
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	649	2	1	9	N	1					29
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	2227	2	21	9	N	19					234
05	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	2207	2	19	9	N	17					251
06	2220	X	1944	-0-	-276	-0-	1943	2	1	9	N	1					252
07	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2			N	-0-					252
08	2325	X	1595	-0-	-730	-0-	1587	2	8	9	N	7					259
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					264

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2970	-0-	-840	-0-	2922	2	48	9	N	44					294
05	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	3003	2	59	9	N	54	193	1			155
06	3300	X	1619	-0-	-1681	-0-	1554	2	65	9	N	59					214
07	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2738	2	50	9	N	45					259
08	3069	X	1568	-0-	-1501	-0-	1538	2	30	9	N	27					286
09	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2911	2	28	9	N	25					311

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2462	2	32	9	N	29					94
05	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2358	2	6	9	N	5					99
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	2148	2	7	9	N	6					105
07	2728	X	1535	-0-	-1193	-0-	1532	2	3	9	N	3					108
08	2573	X	612	-0-	-1961	-0-	612	2			N	-0-					108
09	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	2			N	-0-					108

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4730	2	35	9	N	32					214
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4866	2	14	9	N	13					227
06	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4333	2	7	9	N	6					233
07	4836	X	3348	-0-	-1488	-0-	3342	2	6	9	N	5					238
08	4836	X	1868	-0-	-2968	-0-	1862	2	6	9	N	5					243
*09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5689	2	10	9	N	9	195	1			57

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
04	1770	N	891	-0-	-879	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	921	-0-	-908	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	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

04	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	4987	2	12	9	Y	11						76
05	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9705	4703	2	3	9	Y	3						79
06	DLQ G-10	2588	-0-	2588	12293	2585	2	3	9	Y	3						82
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12293					Y	NO RPT						82
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12293					Y	NO RPT						82
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12293					Y	NO RPT						82

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-						-0-
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	73	1	903	3	Y	-0-						-0-
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	64	1	828	3	Y	-0-						-0-
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	60	1	892	3	Y	-0-						-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	85	1	994	3	Y	21	13	1				8
						23	9										
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	970	3	Y	6	9	1				5
						7	9										

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	50	1				27

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
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	158	1	1977	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1620	-0-	-581	-0-	98	1	1454	3	Y	62	51	1			11
							68	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	130	86	1			55
							143	9									
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	138	1	1739	3	Y	15	45	1			25
							17	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	43	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	3	Y	37	45	1			20
							41	9									
05	3100	N	3343	-0-	243	243	184	1	3159	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	2353	N	2110	-0-	-243	-0-	112	1	1998	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	107	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1776	-0-	-487	-0-	96	1	1680	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1816	-0-	-374	-0-	92	1	1662	3	Y	56	33	1			23
							62	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	402	-0-	-588	-0-	21	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	83	1	1032	3	Y	-0-					4
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	73	1	929	3	Y	3					3
							3	9									

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	250	1	3130	3	Y	-0-					112
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	3	Y	-0-	112	1			-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	298	1	3850	3	Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	304	1	4495	3	Y	-0-					-0-
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	403	1	4768	3	Y	2					2
							2	9									
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	279	1	3539	3	Y	5					7
							6	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	Y	27					65
							30	9									
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	90	1	1112	3	Y	33	16	1			82
							36	9									
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	77	1	993	3	Y	32					114
							35	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	3	Y	26					140
							29	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1372	3	Y	22					162
							24	9									
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	109	1	1371	3	Y	18					180
							20	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	814	3	Y	-0-					50
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	66	1	820	3	Y	-0-	50	1			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	Y	-0-					-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	3	Y	-0-					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	21	1	258	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	297	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	38	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	40	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	34	1	605	3	Y	17	10	1			7
							19	9									

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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	65	1	796	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	315	237	1			84
							347	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	914	3	Y	120	168	1			36
							132	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	121	97	1			60
							133	9									
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	75	1	956	3	Y	38	63	1			35
							42	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	249	1			139

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
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1853	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	2449	X	766	-0-	-1683	-0-	57	1	702	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
06	2130	X	654	-0-	-1476	-0-	42	1	537	3	Y	68	53	1			20
							75	9									
07	2201	X	316	-0-	-1885	-0-	17	1	253	3	Y	42	51	1			11
							46	9									
08	2201	X	29	-0-	-2172	-0-	2	1	26	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	2040	X	337	-0-	-1703	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	5	1			-0-

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	50	1	619	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	43	1	543	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	42	1	621	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	53	1	617	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	594	3	Y	9	13	1			6
							10	9									

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
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	173	3	Y	60	44	1			16
							66	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	159	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	15	1	188	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

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
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	230	1	2873	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	618	-0-	-3257	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1935	-0-	-1095	-0-	139	1	1796	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	970	-0-	-2223	-0-	61	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	213	1	2507	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1462	-0-	-1628	-0-	106	1	1356	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	323	1	4040	3	N	152	162	1			52
							167	9									
05	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	307	1	3790	3	N	182	170	1			64
							200	9									
06	4890	X	4515	-0-	-375	-0-	316	1	4075	3	N	113	131	1			46
							124	9									
07	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	303	1	4472	3	N	120	137	1			29
							132	9									
08	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	358	1	4233	3	N	129	98	1			60
							142	9									
09	4530	X	4102	-0-	-428	-0-	297	1	3771	3	N	31	59	1			32
							34	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	55	1	684	3	N	-0-	18	1			-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
06	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	6	5	3			N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

04	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	100	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	97	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	96	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	3	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	93	1	1184	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	246	1	3069	3	N	152	163	1			52
							167	9									
05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	257	1	3164	3	N	182	170	1			64
							200	9									
06	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	230	1	2974	3	N	113	131	1			46
							124	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	235	1	3467	3	N	120	137	1			29
							132	9									
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	3	N	129	98	1			60
							142	9									
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	266	1	3377	3	N	46	69	1			37
							51	9									

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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	3	N	-0-					-0-
05	403	N	185	-0-	-218	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	992	N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	127	1	1500	3	N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	76	1	1344	3	N	111	99	1			41
							122	9									
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	68	1	1174	3	N	111	108	1			44
							122	9									
06	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	72	1	1287	3	N	85	100	1			29
							94	9									
07	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	61	1	1055	3	N	83	64	1			48
							91	9									
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	67	1	1181	3	N	81	92	1			37
							89	9									
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	3	N	60	58	1			39
							66	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
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	352	1	6225	3	N	111	127	1			56
							122	9									
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	370	1	6357	3	N	111	117	1			50
							122	9									
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	358	1	6400	3	N	85	103	1			32
							94	9									
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	368	1	6331	3	N	84	65	1			51
							92	9									
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	366	1	6428	3	N	109	112	1			48
							120	9									
*09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	340	1	6144	3	N	69	68	1			49
							76	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

04	2280	X	1679	-0-	-601	-0-	124	1	1555	3	N	-0-					-0-
05	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	128	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	1649	-0-	-271	-0-	119	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	115	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	118	1	1491	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2018 - PLUGGED 02/12/18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	226	1	2830	3	N	-0-	1	1			-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	309	1	3804	3	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	443	1	5717	3	N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	282	1	4174	3	N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	408	1	4829	3	N	-0-					-0-
*09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	418	1	5323	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	3	N	111	78	1			34
							122	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1542	3	N	111	102	1			43
							122	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	N	9	40	1			12
							10	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	75	1	1288	3	N	-0-	12	1			-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	N	6	3	1			3
							7	9									

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
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	120	1	1505	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	127	1	1562	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	116	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1623	3	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	N	-0-					-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	3	N	-0-					-0-

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
04	7020	X	6297	-0-	-723	-0-	400	1	5003	3	N	813	865	1			280
							894	9									
05	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	414	1	5107	3	N	908	862	1			326
							999	9									
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	387	1	4997	3	N	564	656	1			234
							620	9									
07	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	369	1	5462	3	N	600	686	1			148
							660	9									
08	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	441	1	5220	3	N	647	488	1			307
							712	9									
09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	412	1	5237	3	N	232	346	1			193
							255	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-

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
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	162	1	2871	3	N	111	100	1			47
							122	9									
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	170	1	2913	3	N	111	108	1			50
							122	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	162	1	2894	3	N	85	100	1			35
							94	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2918	3	N	84	64	1			55
							92	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	167	1	2931	3	N	138	131	1			62
							152	9									
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	157	1	2844	3	N	88	84	1			66
							97	9									

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
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	260	1	4600	3	N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	174	1	2981	3	N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	177	1	3163	3	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	182	1	3138	3	N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	208	1	3650	3	N	-0-					-0-
*09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	193	1	3480	3	N	-0-					-0-

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
04	7740	X	6419	-0-	-1321	-0-	472	1	5896	3	N	46	50	1			17
							51	9									
05	7998	X	6781	-0-	-1217	-0-	504	1	6218	3	N	54	51	1			20
							59	9									
06	7140	X	5805	-0-	-1335	-0-	416	1	5356	3	N	30	36	1			14
							33	9									
07	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	424	1	6277	3	N	28	34	1			8
							31	9									
08	6820	X	4003	-0-	-2817	-0-	311	1	3678	3	N	13	12	1			9
							14	9									
09	6570	X	3655	-0-	-2915	-0-	266	1	3383	3	N	5	8	1			6
							6	9									

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
04	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	83	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	88	1	1085	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	81	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	79	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	3	N	-0-					-0-
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	344	1	6073	3	N	111	88	1			38
								122	9									
05	6433	X	6433	-0-		-0-	-0-	347	1	5964	3	N	111	105	1			44
								122	9									
06	6467	X	6467	-0-		-0-	-0-	333	1	5957	3	N	161	157	1			48
								177	9									
07	6324	X	6225	-0-		-99	-0-	332	1	5709	3	N	167	120	1			95
								184	9									
08	6324	X	6118	-0-		-206	-0-	320	1	5621	3	N	161	179	1			77
								177	9									
09	6120	X	5890	-0-		-230	-0-	302	1	5450	3	N	125	118	1			84
								138	9									

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. GAS	(I) 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	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	443	1	5528	3	N	22	19	1			5
								24	9									
05	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	447	1	5513	3	N	29	25	1			9
								32	9									
06	5613	X	5613	-0-		-0-	-0-	403	1	5190	3	N	18	20	1			7
								20	9									
07	6514	X	6514	-0-		-0-	-0-	411	1	6082	3	N	19	22	1			4
								21	9									
08	6381	X	6381	-0-		-0-	-0-	497	1	5861	3	N	21	16	1			9
								23	9									
*09	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-	360	1	4579	3	N	7	11	1			5
								8	9									

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. GAS	(I) 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	7020	X	5819	-0-		-1201	-0-	305	1	5392	3	N	111	143	1			64
								122	9									
05	6975	X	5782	-0-		-1193	-0-	311	1	5349	3	N	111	121	1			54
								122	9									
06	6480	X	5628	-0-		-852	-0-	289	1	5162	3	N	161	163	1			52
								177	9									
07	6541	X	5571	-0-		-970	-0-	296	1	5091	3	N	167	121	1			98
								184	9									
08	6293	X	5564	-0-		-729	-0-	291	1	5096	3	N	161	180	1			79
								177	9									
09	5820	X	5185	-0-		-635	-0-	265	1	4782	3	N	125	118	1			86
								138	9									

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. GAS	(I) 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	7590	X	6610	-0-		-980	-0-	476	1	5947	3	N	170	193	1			238
								187	9									
05	7843	X	6917	-0-		-926	-0-	504	1	6217	3	N	178	191	1			225
								196	9									
06	6960	X	6345	-0-		-615	-0-	443	1	5714	3	N	171	192	1			204
								188	9									
07	7192	X	6906	-0-		-286	-0-	426	1	6305	3	N	159					363
								175	9									
08	7161	X	6900	-0-		-261	-0-	526	1	6214	3	N	145	190	1			318
								160	9									
09	6690	X	6660	-0-		-30	-0-	474	1	6020	3	N	151	192	1			277
								166	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	242	1	3025	3	N	65					252
								72	9									
05	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	249	1	3066	3	N	52	188	1			116
								57	9									
06	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	228	1	2941	3	N	76					192
								84	9									
07	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	208	1	3077	3	N	62					254
								68	9									
08	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	255	1	3010	3	N	60	190	1			124
								66	9									
*09	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	236	1	2990	3	N	61					185
								67	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

04	748	N	748	-0-		-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-		-0-	-0-	37	1	628	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-		-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-		-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	80	1	1445	3	N	-0-					-0-

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

04	6361	X	6361	-0-		-0-	-0-	325	1	5742	3	N	267	268	1			117
								294	9									
05	6466	X	6466	-0-		-0-	-0-	342	1	5872	3	N	229	243	1			103
								252	9									
06	6345	X	6345	-0-		-0-	-0-	321	1	5743	3	N	255	273	1			85
								281	9									
07	6128	X	6128	-0-		-0-	-0-	321	1	5531	3	N	251	187	1			149
								276	9									
08	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	301	1	5286	3	N	242	272	1			119
								266	9									
*09	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	293	1	5298	3	N	138	149	1			108
								152	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

04	2940	X	2923	-0-		-17	-0-	150	1	2650	3	N	112	100	1			46
								123	9									
05	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	160	1	2751	3	N	118	113	1			51
								130	9									
06	2940	X	2895	-0-		-45	-0-	148	1	2645	3	N	93	108	1			36
								102	9									
07	3038	X	2924	-0-		-114	-0-	155	1	2677	3	N	84	65	1			55
								92	9									
08	3038	X	3014	-0-		-24	-0-	158	1	2767	3	N	81	92	1			44
								89	9									
09	2940	X	2857	-0-		-83	-0-	146	1	2642	3	N	63	60	1			47
								69	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	170	1	2998	3	N	111	113	1			49
							122	9									
05	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	149	1	2553	3	N	111	112	1			48
							122	9									
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	146	1	2608	3	N	85	101	1			32
							94	9									
07	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	145	1	2493	3	N	84	64	1			52
							92	9									
08	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	156	1	2730	3	N	81	92	1			41
							89	9									
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	140	1	2537	3	N	63	60	1			44
							69	9									

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
04	5970	X	5437	-0-	-533	-0-	285	1	5046	3	N	96					262
							106	9									
05	6076	X	5516	-0-	-560	-0-	294	1	5055	3	N	152	193	1			221
							167	9									
06	5880	X	5291	-0-	-589	-0-	269	1	4818	3	N	185	187	1			219
							204	9									
07	6076	X	5336	-0-	-740	-0-	287	1	4938	3	N	101	192	1			128
							111	9									
08	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	277	1	4860	3	N	97					225
							107	9									
09	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	258	1	4661	3	N	86	188	1			123
							95	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021	2				Y	-0-					10
05	DLQ G-10	703	-0-	703	1724	703	2				Y	-0-					10
06	DLQ G-10	48	-0-	48	1772	48	2				Y	-0-					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1772						Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1772						Y	NO RPT					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1772						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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

04	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	191	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2387 #	2243	-0-	-144	-0-	199	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	2310 #	1868	-0-	-442	-0-	249	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	2542 #	1165	-0-	-1377	-0-	182	1	983	2	N	-0-					-0-
08	2542 #	571	-0-	-1971	-0-	100	1	471	2	N	-0-					-0-
09	2460 #	2291	-0-	-169	-0-	240	1	2051	2	N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					336
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					345
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

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

04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	217	1	825	2	Y	12					92
						13	9									
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					92
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	Y	-0-					92
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	280	1	877	2	Y	12	97	1			7
						13	9									
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	265	1	958	2	Y	16					23
						18	9									
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	250	1	729	2	Y	14					37
						15	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	233	1	887	2	Y	13					107
							14	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					107
06	1050	N	489	-0-	-561	-0-	68	1	421	2	Y	-0-					107
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	185	1	578	2	Y	3	64	1			46
							3	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	180	1	651	2	Y	11					57
							12	9									
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	193	1	565	2	Y	11					68
							12	9									

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
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					182
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	2	8	9	N	7	176	1			13
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1455	2	4	9	N	4					17
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					17
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	N	8					25
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1611	2	28	9	N	25					50

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-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
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	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
04	0	X	300	-0-	300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
04	0	N	280	-0-	280	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	682	N	58	-0-	-624	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
04	9	N	450	-0-	441	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
04	0	X	450	-0-	450	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	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
04	10	N	450	-0-	440	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	450	-0-	420	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	236	4	1	173	8	155
							260	9									
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	N	200	7	1	222	8	126
							220	9									
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	63	6	1	45	8	138
							69	9									
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	167	6	1	177	8	122
							184	9									
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	131	6	1	129	8	118
							144	9									
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	223	6	1	173	8	162
							245	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	273	7	1	299	8	129
							300	9									
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	270	1	1	213	8	185
							297	9									
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	195	4	1	225	8	151
							215	9									
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	19	1	148	2	N	121	5	1	91	8	176
							133	9									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*12	1271	N	896	-0-	-375	-0-	90	1	802	2	N	4	4	1			30
							4	9									
*01	1209	N	940	-0-	-269	-0-	88	1	843	2	N	8	8	1	1	8	29
							9	9									
*02	1064	N	822	-0-	-242	-0-	84	1	731	2	N	6	6	1			29
							7	9									
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	73	6	1			96
							80	9									
*04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	72	1	916	2	N	41	90	1			47
							45	9									
*05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	77	1	931	2	N	20	6	1			61
							22	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	N	69	8	1	1	8	121
							76	9									
*07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	89	1	977	2	N	13	2	1	1	8	131
							14	9									
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	N	59	5	1	1	8	184
							65	9									
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	88	1	712	2	N	37	5	1			216
							41	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	140	1	1217	2	N	87					97
							96	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	141	1	1318	2	N	48					145
							53	9									
*02	1568	N	1226	-0-	-342	-0-	130	1	1092	2	N	4	131	1			18
							4	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	131	1	1317	2	N	-0-					18
*04	1740	N	1169	-0-	-571	-0-	88	1	1068	2	N	12					30
							13	9									
*05	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	84	1	978	2	N	-0-					30
*06	1650	N	905	-0-	-745	-0-	78	1	827	2	N	-0-					30
*07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	106	1	1109	2	N	20					50
							22	9									
*08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	95	1	1064	2	N	-0-					50
09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	97	1	751	2	N	-0-					50

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
*12	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	470	1	4071	2	N	124	104	1			20
							136	9									
*01	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	411	1	3827	2	N	68					88
							75	9									
*02	5544	X	3348	-0-	-2196	-0-	353	1	2964	2	N	28	56	1			60
							31	9									
*03	6138	X	4343	-0-	-1795	-0-	394	1	3949	2	N	-0-					60
*04	5940	X	5225	-0-	-715	-0-	396	1	4796	2	N	30					90
							33	9									
*05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	400	1	4648	2	N	87	164	1			13
							96	9									
*06	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	422	1	4449	2	N	-0-					13
*07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	437	1	4583	2	N	119					132
							131	9									
*08	5859	X	5408	-0-	-451	-0-	440	1	4924	2	N	40					172
							44	9									
09	5670	X	3572	-0-	-2098	-0-	403	1	3128	2	N	37	191	1			18
							41	9									

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
*12	5952	X	3434	-0-	-2518	-0-	354	1	3070	2	N	9	7	1	1	8	70
							10	9									
*01	5952	X	3821	-0-	-2131	-0-	366	1	3410	2	N	41	12	1	2	8	97
							45	9									
*02	5376	X	3252	-0-	-2124	-0-	341	1	2868	2	N	39	95	1			41
							43	9									
*03	5456	X	4492	-0-	-964	-0-	406	1	4072	2	N	13	10	1	2	8	42
							14	9									
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	372	1	4511	2	N	32	10	1	1	8	63
							35	9									
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	223	1	2590	2	N	62	64	1	1	8	60
							68	9									
*06	3120	X	1866	-0-	-1254	-0-	160	1	1693	2	N	12	12	1	3	8	57
							13	9									
*07	4433	X	2092	-0-	-2341	-0-	176	1	1848	2	N	62	2	1	2	8	115
							68	9									
*08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	464	1	5189	2	N	71	7	1	2	8	177
							78	9									
09	4290	X	3507	-0-	-783	-0-	393	1	3052	2	N	56	186	1	1	8	46
							62	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	6014	X	4081	-0-	-1933	-0-	421	1	3647	2	N	12	175	1	1	8	28
							13	9									
*01	6014	X	4207	-0-	-1807	-0-	397	1	3701	2	N	99	2	8			125
							109	9									
*02	5432	X	2756	-0-	-2676	-0-	286	1	2407	2	N	57	120	1			62
							63	9									
*03	5177	X	3599	-0-	-1578	-0-	326	1	3271	2	N	2	1	8			63
							2	9									
*04	4800	X	3942	-0-	-858	-0-	297	1	3595	2	N	45	1	8			107
							50	9									
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	305	1	3537	2	N	56	133	1	1	8	29
							62	9									
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	306	1	3232	2	N	1	2	8			28
							1	9									
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	327	1	3428	2	N	101	2	8			127
							111	9									
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	305	1	3409	2	N	53	2	8			178
							58	9									
09	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	297	1	2306	2	N	65	1	8			242
							72	9									

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
*12	9362	X	6753	-0-	-2609	-0-	661	1	5890	2	N	184	335	1	2	8	37
							202	9									
*01	9331	X	6884	-0-	-2447	-0-	622	1	5989	2	N	248	205	1	2	8	78
							273	9									
*02	8428	X	4309	-0-	-4119	-0-	428	1	3720	2	N	146	40	1			184
							161	9									
*03	9331	X	8851	-0-	-480	-0-	754	1	7855	2	N	220	187	1	2	8	215
							242	9									
*04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	717	1	9102	2	N	301	382	1	1	8	133
							331	9									
*05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	757	1	9206	2	N	246	202	1	2	8	175
							271	9									
*06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	772	1	8592	2	N	306	201	1	3	8	277
							337	9									
*07	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	834	1	9194	2	N	252	381	1	2	8	146
							277	9									
*08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	780	1	9019	2	N	204	201	1	2	8	147
							224	9									
09	9060	X	7011	-0-	-2049	-0-	740	1	5974	2	N	270	201	1	1	8	215
							297	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	26	1	9	8	26
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	2	55	9	N	50	47	1	12	8	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	37	1	2	8	17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	37	1	9	8	22
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	39	37	1	7	8	17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	37	1	9	8	23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	47	1	16	8	14
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	41	9	1	11	8	35
							45	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	28	1	12	8	37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1	5	8	30

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	2077	N	1333	-0-	-744	-0-	130	1	1161	2	N	38	53	1			45
							42	9									
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	137	1	1320	2	N	6	3	1			48
							7	9									
*02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	157	1	1366	2	N	50	3	1			95
							55	9									
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	43	3	1			135
							47	9									
*04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	115	1	1464	2	N	20	136	1			19
							22	9									
*05	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	136	1	1654	2	N	24	3	1			40
							26	9									
*06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	139	1	1543	2	N	51	3	1			88
							56	9									
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	159	1	1749	2	N	10	1	1			97
							11	9									
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	179	1	2071	2	N	73	2	1			168
							80	9									
09	1950	N	1006	-0-	-944	-0-	106	1	858	2	N	38	2	1			204
							42	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

*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	1	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*12	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	127	1	1128	2	N	34	92	1			31
							37	9									
*01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	134	1	1295	2	N	24					55
							26	9									
*02	1596	N	1244	-0-	-352	-0-	124	1	1080	2	N	36					91
							40	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1221	2	N	24	89	1			26
							26	9									
*04	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	110	1	1398	2	N	16					42
							18	9									
*05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	116	1	1415	2	N	83					125
							91	9									
*06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	112	1	1246	2	N	29	10	1			144
							32	9									
*07	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	131	1	1441	2	N	21					165
							23	9									
*08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	134	1	1548	2	N	82					247
							90	9									
09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	125	1	1009	2	N	27					274
							30	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	13	X	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60	-0-	60	60	7	1	53	2	N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	118	1	1022	2	N	-0-					23
*01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	97	1	904	2	N	-0-					23
*02	1120	N	888	-0-	-232	-0-	94	1	794	2	N	-0-					23
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	N	-0-					23
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	N	-0-					23
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	N	-0-					23
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					23
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	57					80
							63	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	N	50					130
							55	9									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	2	N	-0-					130

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
*12	4030	X	2633	-0-	-1397	-0-	253 124	1 9	2256	2	N	113	104	1	9	8	52
*01	4030	X	2737	-0-	-1293	-0-	242 165	1 9	2330	2	N	150	10	1	12	8	180
*02	3640	X	1961	-0-	-1679	-0-	194 81	1 9	1686	2	N	74	163	1	2	8	89
*03	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	233 171	1 9	2425	2	N	155	110	1	9	8	125
*04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	220 150	1 9	2791	2	N	136	115	1	7	8	139
*05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	225 141	1 9	2737	2	N	128	192	1	9	8	66
*06	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	232 121	1 9	2579	2	N	110	10	1	16	8	150
*07	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	253 91	1 9	2789	2	N	83	2	1	11	8	220
*08	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	179 39	1 9	2073	2	N	35	175	1	12	8	68
09	3420	X	2241	-0-	-1179	-0-	246 12	1 9	1983	2	N	11	7	1	5	8	67

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
*12	372	N	125	-0-	-247	-0-	36	1	87	2	N	2	1	8			31
							2	9									
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	50	1	180	2	N	-0-	1	1			30
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	21	1	33	2	N	1					31
							1	9									
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-	1	8			30
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	2	1	8			31
							2	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	1	2	1			30
							1	9									
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	43	1	205	2	N	2	1	8			31
							2	9									
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	30	1	136	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	8	1	35	2	N	-0-					31

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	2	N	5					35
							6	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	N	15					50
							17	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	188	1	1167	2	N	35					85
							39	9									
07	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	204	1	985	2	N	-0-					85
08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	200	1	900	2	N	15					100
							17	9									
09	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	225	1	956	2	N	25					125
							28	9									

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

04	DLQ G-10	1056	-0-	1056	B	1056	1056	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	991	-0-	991	B	2047	991	2			Y	-0-					-0-
06	2927 X	880	-0-	-2047	B	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	647	-0-	-283	B	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	584	-0-	-286	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		194	-0-	194	B	194	194	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		312	-0-	312	B	506	312	2			Y	-0-					25
06	829	X	323	-0-	-506	B	-0-	323	2			Y	-0-					25
07	370	X	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			Y	-0-					25
08	361	X	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			Y	-0-					25
*09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			Y	-0-					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	B	1003	993	2	10	9	Y	9					72
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	B	2074	1060	2	11	9	Y	10					82
06	3015	X	941	-0-	-2074	B	-0-	932	2	9	9	Y	8					90
07	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	941	2	4	9	Y	4					94
08	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	943	2	2	9	Y	2					96
09	900	N	875	-0-	-25	B	-0-	874	2	1	9	Y	1					97

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1571	-0-	1571	B	1571	1571	2			Y	-0-					118
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	B	3025	1454	2			Y	-0-					118
06	4028	X	1003	-0-	-3025	B	-0-	989	2	14	9	Y	13					131
07	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	889	2	3	9	Y	3	129	1			5
08	930	N	725	-0-	-205	B	-0-	725	2			Y	-0-					5
09	900	N	832	-0-	-68	B	-0-	832	2			Y	-0-					5

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		157	-0-	157	B	157	147	2	10	9	Y	9					70
05	DLQ G-10		89	-0-	89	B	246	79	2	10	9	Y	9					79
06	345	N	99	-0-	-246	B	-0-	90	2	9	9	Y	8					87
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	137	2	4	9	Y	4					91
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			Y	-0-					91
*09	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			Y	-0-					91

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		389	-0-	389	B	389	389	2			Y	-0-					59
05	DLQ G-10		357	-0-	357	B	746	357	2			Y	-0-					59
06	999	X	253	-0-	-746	B	-0-	253	2			Y	-0-					59
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			Y	-0-	50	1			9
08	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			Y	-0-					9
*09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			Y	-0-					9

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	92	-0-	-88	B	-0-	92	2			N	-0-					56
05	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	2			N	-0-					56
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					56
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					56
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					56
09	600	N	98	-0-	-502	B	-0-	98	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

04	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					44
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					44
06	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					44
07	682	N	631	-0-	-51	B	-0-	631	2			N	-0-					44
08	682	N	618	-0-	-64	B	-0-	618	2			N	-0-					44
09	660	N	593	-0-	-67	B	-0-	593	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		373	-0-	373 B	373	373	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		385	-0-	385 B	758	385	2			Y	-0-					27
06	1061	X	303	-0-	-758 B	-0-	303	2			Y	-0-					27
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			Y	-0-					27
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					27
*09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	-0-					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		320	-0-	320 B	320	320	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314 B	634	314	2			Y	-0-					-0-
06	931	X	297	-0-	-634 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		681	-0-	681 B	681	671	2	10	9	Y	9					65
05	DLQ G-10		787	-0-	787 B	1468	776	2	11	9	Y	10					75
06	2132	X	664	-0-	-1468 B	-0-	655	2	9	9	Y	8					83
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	688	2	3	9	Y	3					86
08	775	N	497	-0-	-278 B	-0-	497	2			Y	-0-					86
09	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	590	2			Y	-0-					86

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1303	-0-	-197 B	-0-	1303	2			N	-0-					147
05	1550	X	1296	-0-	-254 B	-0-	1296	2			N	-0-					147
06	1500	X	1242	-0-	-258 B	-0-	1242	2			N	-0-					147
07	1333	X	1105	-0-	-228 B	-0-	1105	2			N	-0-					147
08	1333	X	909	-0-	-424 B	-0-	909	2			N	-0-					147
09	1290	X	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		741	-0-	741 B	741	741	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		738	-0-	738 B	1479	738	2			Y	-0-					-0-
06	2065	X	586	-0-	-1479 B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

04	DLQ G-10		483	-0-	483	B	483	483	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		519	-0-	519	B	1002	519	2			Y	-0-					-0-
06		1437 X	435	-0-	-1002	B	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*09		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

04	DLQ G-10		503	-0-	503	B	503	503	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		448	-0-	448	B	951	448	2			Y	-0-					20
06		1594 X	643	-0-	-951	B	-0-	643	2			Y	-0-					20
07		617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			Y	-0-					20
08		434 N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2			Y	-0-					20
09		630 N	498	-0-	-132	B	-0-	498	2			Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

04	DLQ G-10		29	-0-	29	B	29	29	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					-0-
06		86 N	28	-0-	-58	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

04	DLQ G-10		515	-0-	515	B	515	515	2			Y	-0-					42
05	DLQ G-10		501	-0-	501	B	1016	501	2			Y	-0-					42
06		1491 X	475	-0-	-1016	B	-0-	475	2			Y	-0-					42
07		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-					42
08		496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			Y	-0-					42
*09		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		29	-0-	29	B	29	29	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					20
06	86	N	28	-0-	-58	B	-0-	28	2			Y	-0-					20
07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					20
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					20
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

04	DLQ G-10		80	-0-	80	B	80	71	2	9	9	Y	8					66
05	DLQ G-10		181	-0-	181	B	261	171	2	10	9	Y	9					75
06	504	N	243	-0-	-261	B	-0-	234	2	9	9	Y	8					83
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	243	2	3	9	Y	3					86
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-					86
*09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					86

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	B	1711	1711	2			Y	-0-					139
05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	B	3439	1728	2			Y	-0-					139
06	4814	X	1375	-0-	-3439	B	-0-	1375	2			Y	-0-					139
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2			Y	-0-					139
08	1736	N	1120	-0-	-616	B	-0-	1120	2			Y	-0-					139
09	1380	N	1232	-0-	-148	B	-0-	1232	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

04	DLQ G-10		818	-0-	818	B	818	818	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1093	-0-	1093	B	1911	1093	2			Y	-0-					-0-
06	3100	X	1189	-0-	-1911	B	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					81
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					81
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					81
07	496	N	403	-0-	-93 B	-0-	403	2			N	-0-					81
08	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					81
09	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

04	DLQ G-10		29	-0-	29 B	29	29	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		29	-0-	29 B	58	29	2			Y	-0-					16
06	86	N	28	-0-	-58 B	-0-	28	2			Y	-0-					16
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-					16
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					16
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

04	DLQ G-10		3138	-0-	3138 B	3138	3138	2			Y	-0-					193
05	DLQ G-10		2812	-0-	2812 B	5950	2797	2	15	9	Y	14					207
06	8658	X	2708	-0-	-5950 B	-0-	2677	2	31	9	Y	28					235
07	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3075	2	35	9	Y	32					267
08	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	3103	2	39	9	Y	35					302
*09	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3032	2	17	9	Y	15					317

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

04	DLQ G-10		1090	-0-	1090 B	1090	1090	2			Y	-0-					173
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326 B	2416	1326	2			Y	-0-					173
06	3774	X	1358	-0-	-2416 B	-0-	1358	2			Y	-0-					173
07	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-					173
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			Y	-0-					173
*09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			Y	-0-					173

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

04	DLQ G-10		181	-0-	181 B	181	181	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158 B	339	158	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	70	-0-	-339 B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15					15
07	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	2	3	21	9	Y	19					34
08	T. A.		25	-0-	25 B	25	4	3	21	9	Y	19	37	1			16
09	T. A.		10	-0-	10 B	35	4	3	6	9	Y	5					21

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
04	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	150	1	3420	3	Y	37					53
							41	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	458	1	3584	3	Y	41	67	1			27
							45	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	356	1	2818	3	Y	16					43
							18	9									
07	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	27	1	2628	3	Y	19					62
							21	9									
08	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	2	1	2648	3	Y	19	56	1			25
							21	9									
*09	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	90	1	2796	3	Y	-0-					25

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	74	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	58	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1658	3	Y	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1800	3	Y	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	B	-0-	489	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3173	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1503	-0-	-512	B	-0-	1	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1579	-0-	-551	B	-0-	50	1	1529	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

04	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	87	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	8	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	B	-0-	23	1	703	3	Y	2					2
								2	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

04	2037	X	2037	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1952	3	Y	-0-					15
05	2418	X	2057	-0-	-361	B	-0-	233	1	1824	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	B	-0-	207	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1773	-0-	-335	B	-0-	18	1	1755	3	Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2229	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1581	-0-	-249	B	-0-	49	1	1517	3	Y	14					14
								15	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

04	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3564	3	Y	-0-					-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3682	3	Y	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	B	-0-	354	1	2811	3	Y	15					15
								17	9									
07	2846	X	2846	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2796	3	Y	19					34
								21	9									
08	2963	X	2963	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2940	3	Y	19	37	1			16
								21	9									
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2924	3	Y	-0-					16

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

04	420	N	396	-0-	-24	B	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
05	434	N	247	-0-	-187	B	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	256	-0-	-147	B	-0-	3	1	253	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3327	-0-	-663 B	-0-	138	1	3148	3	N	37					59
							41	9									
05	3751	X	3359	-0-	-392 B	-0-	376	1	2939	3	N	40	71	1			28
							44	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	404	1	3203	3	N	17					45
							19	9									
07	3596	X	3097	-0-	-499 B	-0-	31	1	3044	3	N	20					65
							22	9									
08	3441	X	3406	-0-	-35 B	-0-	3	1	3383	3	N	18	57	1			26
							20	9									
09	3630	X	3097	-0-	-533 B	-0-	96	1	2964	3	N	34					60
							37	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	103	1	2362	3	N	-0-					1
05	2511	N	2409	-0-	-102 B	-0-	273	1	2136	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	2031	-0-	-189 B	-0-	227	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	1573	-0-	-938 B	-0-	16	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2191	-0-	-227 B	-0-	2	1	2189	3	N	-0-					-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	69	1	2118	3	N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	X	1403	-0-	-705 B	-12758	144	1	1250	2	N	8	6	1	2	8	107
							9	9									
*01	1953	X	1460	-0-	-493 B	-12758	138	1	1289	2	N	30	11	1	2	8	124
							33	9									
*02	1764	X	1225	-0-	-539 B	-12758	126	1	1055	2	N	40	111	1			53
							44	9									
*03	1922	X	1392	-0-	-530 B	-12758	125	1	1254	2	N	12	9	1	2	8	54
							13	9									
*04	1680	N	1542	-0-	-138 B	-12758	117	1	1415	2	N	9	9	1	1	8	53
							10	9									
*05	1705	N	1567	-0-	-138 B	-12758	121	1	1402	2	N	40	35	1	2	8	56
							44	9									
*06	1560	N	1121	-0-	-439 B	-12758	96	1	1012	2	N	12	11	1	3	8	54
							13	9									
*07	1736	N	1612	-0-	-124 B	-12758	139	1	1460	2	N	12	2	1	2	8	62
							13	9									
*08	1736	N	1345	-0-	-391 B	-12758	110	1	1226	2	N	8	6	1	2	8	62
							9	9									
09	1260	N	589	-0-	-671 B	-12758	66	1	514	2	N	8	8	1	1	8	61
							9	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

*12	155	N	125	-0-	-30 B	-5652	10	1	90	2	N	23	8	1	11	8	34
							25	9									
*01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-5652					N	24	14	1	14	8	30
*02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-5652					N	15	11	1	3	8	31
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	22	11	1	11	8	31
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	18	11	1	8	8	30
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	25	11	1	11	8	33
*06	0	N	478	-0-	478 B	-5174	39	1	408	2	N	28	14	1	18	8	29
							31	9									
*07	0	N	200	-0-	200 B	-4974	15	1	157	2	N	25	3	1	13	8	38
							28	9									
*08	0	N	43	-0-	43 B	-4931	2	1	18	2	N	21	8	1	14	8	37
							23	9									
09	210	N	25	-0-	-185 B	-4931	1	1	7	2	N	15	10	1	6	8	36
							17	9									

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

*12	217	N	97	-0-	-120 B	-21426	28	1	68	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	248	N	186	-0-	-62 B	-21426	40	1	145	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	224	N	49	-0-	-175 B	-21426	19	1	30	2	N	-0-					34
*03	0	N	159	-0-	159 B	-21267	24	1	134	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	180	N	239	-0-	59 B	-21208	19	1	219	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	62	N	225	-0-	163 B	-21045	18	1	206	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	150	N	204	-0-	54 B	-20991	28	1	174	2	N	2	2	8			34
							2	9									
07	248	N	136	-0-	-112 B	-20991	23	1	112	2	N	1	1	8			34
							1	9									
08	217	N	197	-0-	-20 B	-20991	36	1	160	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	210	N	167	-0-	-43 B	-20991	32	1	135	2	N	-0-					34

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			115
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			115
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			115
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	115	1	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	X	2010	-0-	2010	-0-	122	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	2092	-0-	-3023	-0-	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	1681	-0-	-2909	-0-	72	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	1713	-0-	-3030	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1442	-0-	-635	-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1986	-0-	-24	-0-	71	1	1915	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	X	2086	-0-	2086	-0-	126	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	154	1	2279	2	Y	-0-					-0-
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	473	1	10529	2	Y	-0-					-0-
07	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	842	1	23508	2	Y	-0-					-0-
08	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	944	1	27599	2	Y	-0-					-0-
*09	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	851	1	23050	2	Y	-0-					-0-

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
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	4146	2	Y	42					82
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224 56	1 9	3323	2	Y	51					133
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	285 50	1 9	6336	2	Y	45	153	1			25
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	270 40	1 9	7542	2	Y	36					61
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	252 37	1 9	7372	2	Y	34					95
*09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	270 37	1 9	7327	2	Y	34					129

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	6296	-0-	6296	-0-	381	1	5915	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6483	-0-	-926	-0-	410	1	6073	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6210	-0-	-960	-0-	267	1	5943	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6337	-0-	-638	-0-	219	1	6118	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6301	-0-	-674	-0-	208	1	6093	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5975	-0-	-325	-0-	213	1	5762	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	14110	-0-	14110	-0-	854	1	13256	2	Y	-0-					-0-
05	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	860	1	12735	2	Y	-0-					-0-
06	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	538	1	11963	2	Y	-0-					-0-
07	12648	X	12443	-0-	-205	-0-	430	1	12013	2	Y	-0-					-0-
08	12648	X	11762	-0-	-886	-0-	389	1	11373	2	Y	-0-					-0-
09	12240	X	10838	-0-	-1402	-0-	386	1	10452	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

04	0	N	1937	-0-	1937	-0-	117	1	1809	2	Y	10					19
							11	9									
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	119	1	1766	2	Y	12					31
							13	9									
06	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	68	1	1514	2	Y	11	36	1			6
							12	9									
07	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	53	1	1484	2	Y	6					12
							7	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	7					19
							8	9									
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1594	2	Y	15					34
							17	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10

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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	640	1	7261	3	Y	-0-					-0-
05	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	740	1	8505	3	Y	-0-					-0-
*06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	705	1	8094	3	Y	1					1
						1	9									
07	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	512	1	6516	3	Y	2					3
						2	9									
08	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	885	1	11696	3	Y	3					6
						3	9									
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	1006	1	11414	3	Y	-0-					-0-
05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	899	1	10335	3	Y	-0-					-0-
*06	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	914	1	10318	3	Y	2					2
						2	9									
07	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	846	1	9955	3	Y	2					4
						2	9									
08	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	716	1	9471	3	Y	2					6
						2	9									
09	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					6

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	145	1	1642	3	Y	30					90
							33	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	147	1	1688	3	Y	30	84	1			36
							33	9									
*06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	130	1	1503	3	Y	-0-					36
07	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	141	1	1496	3	Y	-0-					36
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	122	1	1625	3	Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1203	1	13646	3	Y	-0-					-0-
05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1205	1	13846	3	Y	-0-					-0-
*06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	1244	1	13992	3	Y	2					2
							2	9									
07	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	1363	1	15653	3	Y	4					6
							4	9									
08	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1253	1	16560	3	Y	4					10
							4	9									
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					10

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	536 29	1 9	6083	3	Y	26					82
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	555 31	1 9	6372	3	Y	28	77	1			33
*06	6120	X	5252	-0-	-868	-0-	432 1	1 9	4819	3	Y	1					34
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	554 1	1 9	6377	3	Y	1					35
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	6386	3	Y	2					37
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					37

THOMPSONVILLE, NE. (9800) //CONT.// 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	360	1	4085	3	Y	-0-			-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	360	1	4132	3	Y	-0-			-0-
*06	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	294	1	3294	3	Y	-0-			-0-
07	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	310	1	3439	3	Y	-0-			1
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	333	1	4402	3	Y	1			2
							1	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			2

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	169	1	1920	3	Y	-0-			-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1860	3	Y	-0-			-0-
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	223	1	2498	3	Y	-0-			-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	208	1	2418	3	Y	-0-			1
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	158	1	2077	3	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	3	Y	-0-			-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	149	1	1714	3	Y	-0-			-0-
*06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	3	Y	-0-			-0-
07	2077	X	1065	-0-	-1012	-0-	83	1	982	3	Y	-0-			1
08	2077	X	1173	-0-	-904	-0-	86	1	1087	3	Y	-0-			1
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			1

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	102	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	63	-0-	-147	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	9090	X	8362	-0-	-728	-0-	2155	1	6207	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8063	-0-	-1330	-0-	2173	1	5890	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7753	-0-	-947	-0-	2090	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7674	-0-	-1316	-0-	2210	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	2210	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	2142	1	5497	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	279	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	303	1	821	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	291	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	316	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	307	1	782	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	294	1	754	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	1634	1	18539	3	Y	-0-					-0-
05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	1661	1	19086	3	Y	-0-					-0-
*06	19830	X	19667	-0-	-163	-0-	1608	1	18056	3	Y	3					3
							3	9									
07	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	1819	1	20825	3	Y	5					8
							6	9									
08	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	1585	1	20958	3	Y	5					13
							6	9									
09	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	984	1	11162	3	Y	-0-					-0-
05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	1004	1	11537	3	Y	-0-					-0-
*06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	960	1	10773	3	Y	2					2
							2	9									
07	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	1158	1	13209	3	Y	3					5
							3	9									
08	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	931	1	12299	3	Y	3					8
							3	9									
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2235	-0-	235	235	181	1	2054	3	Y	-0-					-0-
05	2283	N	2048	-0-	-235	-0-	164	1	1884	3	Y	-0-					-0-
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	178	1	1998	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	164	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3161	-0-	61	61	222	1	2938	3	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					1

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
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	2175	-0-	-645	-0-	173	1	2002	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1798	-0-	-1116	-0-	148	1	1650	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1845	-0-	-1069	-0-	129	1	1715	3	Y	1					1
							1	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	281	1	3191	3	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	269	1	3086	3	Y	-0-					-0-
*06	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	249	1	2818	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	282	1	3245	3	Y	-0-					1
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	249	1	3281	3	Y	1					2
							1	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	822	1	9330	3	Y	-0-					-0-
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	819	1	9415	3	Y	-0-					-0-
*06	9570	X	9049	-0-	-521	-0-	722	1	8327	3	Y	-0-					-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	883	1	9809	3	Y	2					2
							2	9									
08	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	793	1	10538	3	Y	2					4
							2	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					4

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	426	1	4837	3	Y	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	488	1	5613	3	Y	-0-					-0-
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	3	Y	1					1
							1	9									
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	487	1	5975	3	Y	1					2
							1	9									
08	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	354	1	4715	3	Y	1					3
							1	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	326	1	3700	3	Y	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	339	1	3896	3	Y	-0-					-0-
*06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	341	1	3815	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	314	1	3394	3	Y	-0-					1
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	325	1	4298	3	Y	1					2
							1	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	541	1	6138	3	Y	-0-					-0-
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	499	1	5733	3	Y	-0-					-0-
*06	6420	X	4784	-0-	-1636	-0-	381	1	4402	3	Y	1					1
							1	9									
07	6913	X	5919	-0-	-994	-0-	470	1	5449	3	Y	-0-					2
08	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	452	1	6070	3	Y	1					3
							1	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	3	Y	-0-					-0-
*06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	755	1	8559	3	Y	1					1
							1	9									
07	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	925	1	10651	3	Y	3					4
							3	9									
08	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	806	1	10654	3	Y	2					6
							2	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					6

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	394	1	4475	3	Y	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	399	1	4585	3	Y	-0-					-0-
*06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	340	1	3910	3	Y	1					1
							1	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	431	1	4696	3	Y	1					2
							1	9									
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	402	1	5297	3	Y	1					3
							1	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

04	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	214	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	1351	-0-	-2121	-0-	218	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	1332	-0-	-2028	-0-	242	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	1363	-0-	-1489	-0-	313	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	261	1	1294	2	N	-0-					-0-
*09	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

04	5220 X	4085	-0-	-1135	-0-	687	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	5394 X	3494	-0-	-1900	-0-	565	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	3242	-0-	-1978	-0-	589	1	2653	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	1436	-0-	-3090	-0-	329	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	3599	-0-	-834	-0-	605	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	681	1	3199	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

04	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	1841	1	9106	2	N	-0-					-0-
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1802	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1854	1	8349	2	N	-0-					-0-
07	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	2303	1	7745	2	N	-0-					-0-
08	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	1427	1	7066	2	N	-0-					-0-
*09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1673	1	7864	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

04	900	N	800	-0-	-100	-0-	135	1	665	2	N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	137	1	709	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	184	1	619	2	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	139	1	690	2	N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	141	1	663	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	2494	685 43	1 9	1766	2	Y	39					169
05	DLQ	G-10	2674	-0-	2674	5168	708 48	1 9	1918	2	Y	44	160	1			53
06	1300	N	2558	-0-	1258	6426	657 32	1 9	1869	2	Y	29					82
07	3100	N	2867	-0-	-233	6193	722 36	1 9	2109	2	Y	33					115
08	3100	N	2963	-0-	-137	6056	709 33	1 9	2221	2	Y	30					145
*09	3000	N	2829	-0-	-171	5885	691 43	1 9	2095	2	Y	39					184

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	115	1	570	2	N	-0-					-0-
05	837	N	609	-0-	-228	-0-	86	1	523	2	N	-0-					-0-
06	750	N	375	-0-	-375	-0-	63	1	312	2	N	-0-					-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	69	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	396	1	1202	2	N	7					36
							8	9									
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	406	1	1204	2	N	2					38
							2	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	396	1	1284	2	N	-0-					38
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	395	1	1218	2	N	-0-	21	1			17
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	402	1	1131	2	N	-0-					17
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	396	1	1139	2	N	-0-					17

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

04	DLQ G-10		2564	-0-	2564	2564	248	1	2313	2	Y	3					41
							3	9									
05	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5466	331	1	2567	2	Y	4					45
							4	9									
06	1300	N	2620	-0-	1320	6786	263	1	2353	2	Y	4					49
							4	9									
07	3100	N	2126	-0-	-974	5812	211	1	1915	2	Y	-0-	38	1			11
08	3100	N	2241	-0-	-859	4953	244	1	1997	2	Y	-0-					11
*09	3000	N	1926	-0-	-1074	3879	201	1	1725	2	Y	-0-					11

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

04	DLQ G-10		5054	-0-	5054	5054	489	1	4558	2	Y	6					54
							7	9									
05	DLQ G-10		3645	-0-	3645	8699	416	1	3223	2	Y	5					59
							6	9									
06	13560	X	4861	-0-	-8699	-0-	488	1	4366	2	Y	6					65
							7	9									
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	546	1	4952	2	Y	9	71	1			3
							10	9									
08	5394	X	4771	-0-	-623	-0-	519	1	4243	2	Y	8					11
							9	9									
*09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	527	1	4524	2	Y	3					14
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	DLQ G-10		928	-0-	928	928	90	1	837	2	Y	1					10
							1	9									
05	DLQ G-10		850	-0-	850	1778	97	1	752	2	Y	1					11
							1	9									
06	1300	N	818	-0-	-482	1296	82	1	735	2	Y	1					12
							1	9									
07	2330	N	1034	-0-	-1296	-0-	103	1	931	2	Y	-0-	11	1			1
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	1					2
							1	9									
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	855	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	22	1	207	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		207	-0-	207	436	24	1	183	2	Y	-0-					6
06	648	N	212	-0-	-436	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					6
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	1					1
							1	9									
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1

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
04	DLQ G-10		147	-0-	147	147	14	1	133	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		110	-0-	110	257	13	1	97	2	Y	-0-					33
06	350	N	93	-0-	-257	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					33
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	6	24	1			15
							7	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					15
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		592	-0-	592	592	98	1	488	2	Y	5					13
							6	9									
05	DLQ G-10		764	-0-	764	1356	118	1	646	2	Y	-0-					13
06	1300	N	465	-0-	-835	521	87	1	378	2	Y	-0-					13
07	1142	N	621	-0-	-521	-0-	87	1	534	2	Y	-0-					13
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	115	1	477	2	Y	-0-					13
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	401	2	Y	9	13	1			9
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	490	1	1802	2	N	13					120
							14	9									
05	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	510	1	1814	2	N	23					143
							25	9									
06	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	531	1	1784	2	N	30					173
							33	9									
07	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	511	1	1851	2	N	2					175
							2	9									
08	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	565	1	1709	2	N	13					188
							14	9									
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	576	1	2055	2	N	12					200
							13	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	56	1	162	2	N	-0-					36
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	2	N	-0-					36
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-					36
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	71	1	204	2	N	-0-					36
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	70	1	189	2	N	-0-					36
*09	300	N	245	-0-	-55	-0-	68	1	177	2	N	-0-					36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

04	DLQ G-10		3548	-0-	3548	3548	910	1	2637	2	Y	1					15
							1	9									
05	DLQ G-10		3670	-0-	3670	7218	989	1	2680	2	Y	1					16
							1	9									
06	10922	X	3704	-0-	-7218	-0-	957	1	2744	2	Y	3					19
							3	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	918	1	2637	2	Y	-0-					19
08	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	943	1	2566	2	Y	1					20
							1	9									
09	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	912	1	2384	2	Y	-0-					20

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

04	DLQ G-10		4708	-0-	4708	4708	808	1	3893	2	Y	6					101
							7	9									
05	DLQ G-10		4677	-0-	4677	9385	837	1	3834	2	Y	5					106
							6	9									
06	13812	X	4427	-0-	-9385	-0-	800	1	3621	2	Y	5					111
							6	9									
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	830	1	3813	2	Y	1					112
							1	9									
08	4867	X	3499	-0-	-1368	-0-	785	1	2714	2	Y	-0-					112
*09	4710	X	2895	-0-	-1815	-0-	719	1	2129	2	Y	43					155
							47	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	90	1	332	2	Y	-0-					66
05	DLQ G-10		653	-0-	653	1075	143	1	510	2	Y	-0-					66
06	1300	N	752	-0-	-548	527	172	1	580	2	Y	-0-					66
07	1307	N	780	-0-	-527	-0-	169	1	611	2	Y	-0-					66
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	142	1	431	2	Y	1					67
							1	9									
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	-0-					67

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
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	102	1	492	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		607	-0-	607	1202	109	1	498	2	Y	-0-					7
06	1300	N	593	-0-	-707	495	107	1	485	2	Y	1					8
							1	9									
07	1086	N	591	-0-	-495	-0-	106	1	485	2	Y	-0-					8
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	164	1	567	2	Y	-0-					8
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	Y	9					17
							10	9									

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
04	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	660	1	1911	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		2776	-0-	2776	5347	748	1	2027	2	Y	1					11
							1	9									
06	1300	N	2090	-0-	790	6137	540	1	1548	2	Y	2					13
							2	9									
07	3100	N	2638	-0-	-462	5675	681	1	1957	2	Y	-0-					13
08	3100	N	2410	-0-	-690	4985	647	1	1762	2	Y	1					14
							1	9									
*09	3000	N	2572	-0-	-428	4557	712	1	1860	2	Y	-0-					14

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
04	DLQ G-10		748	-0-	748	748	192	1	556	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		270	-0-	270	1018	73	1	197	2	Y	-0-					20
06	1300	N	942	-0-	-358	660	243	1	698	2	Y	1					21
							1	9									
07	1465	N	805	-0-	-660	-0-	208	1	597	2	Y	-0-					21
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	219	1	596	2	Y	-0-					21
09	930	N	472	-0-	-458	-0-	131	1	341	2	Y	-0-					21

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
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	8	1	20	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		45	-0-	45	73	12	1	33	2	Y	-0-					20
06	125	N	52	-0-	-73	-0-	14	1	38	2	Y	-0-	3	1			17
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					17
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					17
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					17

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6425	-0-	6425	6425	1073	1	5302	2	Y	45	176	1			108
							50	9									
05	DLQ G-10		7875	-0-	7875	14300	1106	1	6708	2	Y	55					163
							61	9									
06	21025	X	6725	-0-	-14300	-0-	1118	1	5561	2	Y	42					205
							46	9									
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	1190	1	6252	2	Y	43					248
							47	9									
08	7874	X	7298	-0-	-576	-0-	1159	1	6093	2	Y	42	191	1			99
							46	9									
*09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1146	1	6595	2	Y	7					106
							8	9									

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
04	DLQ G-10		461	-0-	461	461	77	1	384	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		426	-0-	426	887	66	1	360	2	Y	-0-					50
06	1300	N	529	-0-	-771	116	99	1	430	2	Y	-0-					50
07	768	N	652	-0-	-116	-0-	91	1	561	2	Y	-0-					50
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	-0-					50
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	2	Y	-0-					50

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
04	DLQ G-10		5164	-0-	5164	5164	1099	1	4037	2	Y	25					52
							28	9									
05	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10380	1139	1	4055	2	Y	20					72
							22	9									
06	15534	X	5154	-0-	-10380	-0-	1177	1	3959	2	Y	16					88
							18	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	1115	1	4035	2	Y	22	109	1			1
							24	9									
08	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	1281	1	3876	2	Y	17					18
							19	9									
*09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1243	1	4435	2	Y	21					39
							23	9									

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
04	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	302	1	1498	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3530	266	1	1464	2	Y	-0-					13
06	1300	N	1464	-0-	164	3694	275	1	1189	2	Y	-0-					13
07	3100	N	1783	-0-	-1317	2377	249	1	1534	2	Y	-0-					13
08	3100	N	1534	-0-	-1566	811	299	1	1233	2	Y	2					15
							2	9									
*09	2469	N	1658	-0-	-811	-0-	266	1	1392	2	Y	-0-					15

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
04	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	823	1	2122	2	Y	12					144
							13	9									
05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6125	845	1	2290	2	Y	29					173
							32	9									
06	1300	N	3273	-0-	1973	8098	845	1	2402	2	Y	24	186	1			11
							26	9									
07	3100	N	3290	-0-	190	8288	833	1	2432	2	Y	23					34
							25	9									
08	11754	X	3466	-0-	-8288	-0-	833	1	2607	2	Y	24					58
							26	9									
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	814	1	2467	2	Y	25					83
							28	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	311	1	1142	2	Y	7					64
							8	9									
05	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2592	247	1	880	2	Y	4					68
							4	9									
06	1300	N	1176	-0-	-124	2468	269	1	903	2	Y	4					72
							4	9									
07	3100	N	1476	-0-	-1624	844	318	1	1151	2	Y	6	53	1			25
							7	9									
08	2292	N	1448	-0-	-844	-0-	358	1	1084	2	Y	5					30
							6	9									
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	333	1	1189	2	Y	6					36
							7	9									

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
04	DLQ G-10		6525	-0-	6525	6525	1371	1	5037	2	Y	106	188	1			90
							117	9									
05	DLQ G-10		6702	-0-	6702	13227	1448	1	5153	2	Y	92					182
							101	9									
06	18497	X	5270	-0-	-13227	-0-	1190	1	4003	2	Y	70					252
							77	9									
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	1376	1	4979	2	Y	72	193	1			131
							79	9									
08	6696	X	4674	-0-	-2022	-0-	1143	1	3457	2	Y	67					198
							74	9									
*09	6480	X	5182	-0-	-1298	-0-	1116	1	3980	2	Y	78	182	1			94
							86	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	8	1	436	3	N	-0-					73
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	5	1	293	3	N	3	1	1			75
							3	9									
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	8	1	442	3	N	2					77
							2	9									
07	465	N	108	-0-	-357	-0-	2	1	106	3	N	-0-					77
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	6	1	157	3	N	4	1	1			80
							4	9									
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	15	1	266	3	N	2					82
							2	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 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
04	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	20	1	1124	3	N	18	1	1			103
							20	9									
05	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	17	1	1115	3	N	12	3	1			112
							13	9									
06	1380	X	1061	-0-	-319	-0-	17	1	1029	3	N	14	1	1			125
							15	9									
*07	1426	X	1063	-0-	-363	-0-	18	1	1014	3	N	28					153
							31	9									
*08	1271	X	623	-0-	-648	-0-	24	1	599	3	N	-0-	144	1			9
09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	46	1	786	3	N	13					22
							14	9									

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
04	9030	X	7906	-0-	-1124	-0-	334	1	7517	3	N	50	95	1			31
							55	9									
05	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	318	1	7549	3	N	25	12	1			44
							28	9									
06	8310	X	7345	-0-	-965	-0-	318	1	6985	3	N	38	10	1			72
							42	9									
07	8401	X	8294	-0-	-107	-0-	369	1	7882	3	N	39	1	6			110
							43	9									
08	8339	X	7120	-0-	-1219	-0-	300	1	6783	3	N	34	96	1			48
							37	9									
09	7920	X	7393	-0-	-527	-0-	402	1	6961	3	N	27					75
							30	9									

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
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	12	1	648	3	N	1	1	1			29
							1	9									
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	9	1	506	3	N	45	1	1			73
							50	9									
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	9	1	494	3	N	1					74
							1	9									
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	10	1	478	3	N	-0-					74
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	N	16	74	1			16
							18	9									
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	N	1					17
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	203	1	4568	3	N	20	6	1			32
							22	9									
05	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	188	1	4474	3	N	85	102	1			15
							94	9									
06	5040	X	4439	-0-	-601	-0-	192	1	4227	3	N	18	6	1			27
							20	9									
07	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	219	1	4677	3	N	32	1	6			58
							35	9									
08	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	183	1	4147	3	N	13	20	1			51
							14	9									
*09	4800	X	4744	-0-	-56	-0-	258	1	4478	3	N	7	1	6			57
							8	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	202	1	4527	3	N	27	6	1			95
							30	9									
05	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	195	1	4639	3	N	8	6	1			97
							9	9									
06	5010	X	4373	-0-	-637	-0-	189	1	4164	3	N	18	35	1			80
							20	9									
07	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	203	1	4325	3	N	2					82
							2	9									
08	4929	X	4811	-0-	-118	-0-	202	1	4567	3	N	38	10	1			110
							42	9									
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4701	3	N	14	1	6			123
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4309	-0-	-1601	-0-	184	1	4125	3	N	-0-	6	1			46
05	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	169	1	4024	3	N	76	6	1			116
							84	9									
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	198	1	4348	3	N	25	6	1			135
							28	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	218	1	4643	3	N	1					136
							1	9									
*08	4557	X	3511	-0-	-1046	-0-	149	1	3361	3	N	1	119	1			18
							1	9									
09	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	235	1	4079	3	N	13					31
							14	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	304	1	6837	3	N	24	9	1			150
							26	9									
05	7409	X	6288	-0-	-1121	-0-	254	1	6025	3	N	8	126	1			32
							9	9									
06	7170	X	5870	-0-	-1300	-0-	254	1	5582	3	N	31	8	1			55
							34	9									
07	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	307	1	6546	3	N	16	1	6			70
							18	9									
08	7409	X	6994	-0-	-415	-0-	296	1	6677	3	N	19	7	1			82
							21	9									
*09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	408	1	7065	3	N	9					91
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3698	-0-	-262	-0-		154	1	3442	3	N	93	192	1			29
								102	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-		165	1	3902	3	N	23	10	1			42
								25	9									
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-		218	1	4784	3	N	104	11	1			135
								114	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-		176	1	3740	3	N	55	100	1	1	6	89
								61	9									
08	4092	X	3254	-0-	-838	-0-		136	1	3043	3	N	68	108	1			49
								75	9									
09	4890	X	3088	-0-	-1802	-0-		165	1	2861	3	N	56					105
								62	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	7988	-0-	-1612	-0-		332	1	7465	3	N	174	197	1			27
								191	9									
05	8990	X	8060	-0-	-930	-0-		318	1	7554	3	N	171	12	1			186
								188	9									
06	8610	X	7573	-0-	-1037	-0-		324	1	7094	3	N	141	192	1			135
								155	9									
07	8866	X	8243	-0-	-623	-0-		363	1	7739	3	N	128	181	1	1	6	81
								141	9									
08	8556	X	6661	-0-	-1895	-0-		275	1	6229	3	N	143	187	1			37
								157	9									
09	7980	X	7585	-0-	-395	-0-		407	1	7056	3	N	111					148
								122	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-		32	1	706	3	N	37	8	1			72
								41	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		40	1	967	3	N	1	8	1			65
								1	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-		16	1	353	3	N	146	49	1			162
								161	9									
07	806	N	309	-0-	-497	-0-		13	1	262	3	N	31	132	1			61
								34	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		61	1	1370	3	N	66	38	1			89
								73	9									
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		106	1	1827	3	N	42	2	6			129
								46	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1258	-0-	-812	-0-		50	1	1130	3	N	71	81	1			83
								78	9									
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-		39	1	923	3	N	11	3	1			91
								12	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		53	1	1183	3	N	74	71	1			94
								81	9									
07	1302	N	1086	-0-	-216	-0-		49	1	1037	3	N	-0-					94
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		77	1	1725	3	N	22	100	1			16
								24	9									
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-		121	1	2099	3	N	21					37
								23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	N	-0-					12
05	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					12
06	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	N	-0-					12
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	N	-0-					12
08	62	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-	2	1			10
*09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	1	6			9

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	116	115	1			81
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	83	8	1			156
							91	9									
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	N	78	160	1			74
							86	9									
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	N	125	50	1	1	6	148
							138	9									
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2314	3	N	81	173	1			56
							89	9									
*09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	3	N	100					156
							110	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

04	10590	X	8912	-0-	-1678	-0-	379	1	8477	3	N	51	12	1			93
							56	9									
05	10664	X	9104	-0-	-1560	-0-	365	1	8688	3	N	46	13	1			126
							51	9									
06	9720	X	8575	-0-	-1145	-0-	371	1	8135	3	N	63	59	1			130
							69	9									
07	9672	X	9217	-0-	-455	-0-	410	1	8730	3	N	70	179	1	1	6	20
							77	9									
08	9207	X	8566	-0-	-641	-0-	361	1	8152	3	N	48	15	1			53
							53	9									
09	8910	X	8848	-0-	-62	-0-	480	1	8332	3	N	33	1	6			85
							36	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	149	1	3319	3	N	12	9	1			54
							13	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	155	1	3692	3	N	110	103	1			61
							121	9									
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	143	1	3133	3	N	45	9	1			97
							50	9									
07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	152	1	3256	3	N	17	93	1	1	6	20
							19	9									
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	160	1	3626	3	N	40	10	1			50
							44	9									
09	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	186	1	3234	3	N	17					67
							19	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	5	1			101
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			99
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			94
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					92
09	14B2 EXT		609	-0-	609	609	33	1	574	3	N	2					94
							2	9									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

04	23010	X	20147	-0-	-2863	-0-	853	1	19156	3	N	125	26	1			284
							138	9									
05	23777	X	20015	-0-	-3762	-0-	807	1	19197	3	N	10	29	1			265
							11	9									
06	21240	X	18874	-0-	-2366	-0-	816	1	17925	3	N	121	341	1			45
							133	9									
07	21359	X	20905	-0-	-454	-0-	934	1	19971	3	N	-0-					45
08	21297	X	18179	-0-	-3118	-0-	760	1	17224	3	N	177	57	1			165
							195	9									
09	20160	X	19506	-0-	-654	-0-	1058	1	18368	3	N	73					238
							80	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	64	1	3620	3	N	46	9	1			122
							51	9									
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	52	1	3353	3	N	30	132	1			20
							33	9									
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	59	1	3485	3	N	50	14	1			56
							55	9									
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	50	1	2781	3	N	36	1	6			91
							40	9									
08	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	84	1	2198	3	N	46	102	1			35
							51	9									
09	3030	X	797	-0-	-2233	-0-	43	1	739	3	N	14					49
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

04	15600	X	13481	-0-	-2119	-0-	566	1	12732	3	N	166	396	1			152
							183	9									
05	16120	X	13496	-0-	-2624	-0-	535	1	12743	3	N	198	211	1			139
							218	9									
06	14190	X	12706	-0-	-1484	-0-	545	1	11948	3	N	194	206	1			127
							213	9									
07	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	13897	3	N	165	188	1	1	6	103
							182	9									
08	14415	X	11947	-0-	-2468	-0-	500	1	11275	3	N	156	174	1			85
							172	9									
*09	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	770	1	13354	3	N	151					236
							166	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	13944	-0-	-2646	-0-	591	1	13257	3	N	87	214	1			47
							96	9									
05	17143	X	14546	-0-	-2597	-0-	582	1	13848	3	N	105	21	1			131
							116	9									
06	15720	X	13504	-0-	-2216	-0-	586	1	12865	3	N	48	75	1			104
							53	9									
07	15593	X	14680	-0-	-913	-0-	651	1	13922	3	N	97	1	6			200
							107	9									
08	15252	X	13808	-0-	-1444	-0-	581	1	13153	3	N	67	16	1			251
							74	9									
*09	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	877	1	15203	3	N	78	195	1			134
							86	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	267	-0-	-63	-0-	11	1	250	3	N	5	113	1			18
							6	9									
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	10	1	263	3	N	-0-					18
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	10	1	216	3	N	4					22
							4	9									
07	310	X	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-					22
08	310	X	115	-0-	-195	-0-	5	1	103	3	N	6					28
							7	9									
09	270	X	108	-0-	-162	-0-	5	1	95	3	N	7					35
							8	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2449	-0-	-1241	-0-	198	1	2238	2	Y	12	10	1			42
							13	9									
05	3813	X	1492	-0-	-2321	-0-	118	1	1364	2	Y	9	10	1			41
							10	9									
06	3330	X	2609	-0-	-721	-0-	274	1	2328	2	Y	6	4	1			43
							7	9									
07	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	430	1	2906	2	Y	10	9	1			44
							11	9									
08	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	255	1	2026	2	Y	9	9	1			44
							10	9									
09	2610	X	1370	-0-	-1240	-0-	1362	2	8	9	Y	7	4	1			47

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4600	-0-	-1430	-0-	374	1	4216	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	6231	X	4838	-0-	-1393	-0-	384	1	4443	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	6030	X	4734	-0-	-1296	-0-	498	1	4228	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	6231	X	2915	-0-	-3316	-0-	375	1	2534	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	457	1	3637	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
09	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4114	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
04	1080	N	1093	-0-	13	-0-	86	1	973	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	90	1	1039	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
06	1140	N	992	-0-	-148	-0-	103	1	874	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	219	1	1478	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	304	1	2422	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15	9	1			15

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
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1599	-0-	-354	-0-	127	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	138	1	1175	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	248	1	1672	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	173	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	33	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	116	-0-	-473	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

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
04	3450	X	3505	-0-	55	-0-	285	1	3220	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	274	1	3163	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	362	1	3068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3565	X	917	-0-	-2648	-0-	118	1	796	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	535	1	4255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3450	X	2880	-0-	-570	-0-	2878	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	4920	X	3708	-0-	-1212	-0-	299	1	3375	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
05	4991	X	3500	-0-	-1491	-0-	277	1	3199	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
06	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	425	1	3607	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
07	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	447	1	3022	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
08	4030	X	3011	-0-	-1019	-0-	334	1	2657	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
09	4050	X	2884	-0-	-1166	-0-	2865	2	19	9	Y	17	10	1			16

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
04	3630	X	4424	-0-	794	-0-	360	1 7 9	4057	2	Y	6	5	1			1
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	335	1 6 9	3877	2	Y	5	5	1			1
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	499	1 4 9	4239	2	Y	4	3	1			2
07	3751	X	2430	-0-	-1321	-0-	312	1 8 9	2110	2	Y	7	6	1			3
08	3751	X	995	-0-	-2756	-0-	110	1 6 9	879	2	Y	5	6	1			2
09	3630	X	2242	-0-	-1388	-0-	2236	2	6	9	Y	5	3	1			4

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
04	4470	X	3507	-0-	-963	-0-	285	1 7 9	3215	2	Y	6	6	1			-0-
05	4619	X	4007	-0-	-612	-0-	318	1 8 9	3681	2	Y	7	6	1			1
06	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	389	1 3 9	3302	2	Y	3	3	1			1
07	4557	X	3236	-0-	-1321	-0-	417	1 3 9	2816	2	Y	3	3	1			1
08	3999	X	2403	-0-	-1596	-0-	268	1 4 9	2131	2	Y	4	3	1			2
09	3870	X	1916	-0-	-1954	-0-	1913	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
04	4140	X	2582	-0-	-1558	-0-	210	1	2372	2	Y	-0-					26
05	4278	X	2234	-0-	-2044	-0-	178	1	2056	2	Y	-0-					26
06	4200	X	3228	-0-	-972	-0-	340	1	2888	2	Y	-0-					26
07	4340	X	2831	-0-	-1509	-0-	365	1	2466	2	Y	-0-					26
08	4340	X	2273	-0-	-2067	-0-	254	1	2019	2	Y	-0-					26
09	3240	X	914	-0-	-2326	-0-	914	2			Y	-0-					26

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
04	1800	N	1977	-0-	177	-0-	161	1	1816	2	Y	-0-					5
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	Y	-0-					5
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	217	1 3 9	1841	2	Y	3	2	1			6
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	314	1 7 9	2121	2	Y	6	5	1			7
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	100	1 6 9	795	2	Y	5	5	1			7
09	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1788	2	4	9	Y	4	3	1			8

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
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	120	1	1354	2	Y	-0-					43
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	137	1	1589	2	Y	-0-					43
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	176	1	1495	2	Y	-0-					43
07	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	184	1	1246	2	Y	-0-					43
08	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	135	1	1074	2	Y	-0-					43
09	1650	N	1082	-0-	-568	-0-	1082	2			Y	-0-					43

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
04	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	149	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	147	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1701	-0-	-1419	-0-	179	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	179	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	253	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1603	-0-	-227	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	185	1	2083	2	Y	-0-					15
05	2759	N	2484	-0-	-275	-0-	198	1	2286	2	Y	-0-					15
06	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	254	1	2152	2	Y	8	5	1			18
							9	9									
07	2356	N	1808	-0-	-548	-0-	231	1	1562	2	Y	14	12	1			20
							15	9									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	265	1	2109	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
09	2430	N	1694	-0-	-736	-0-	1683	2	11	9	Y	10	6	1			23

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	170	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	277	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	139	1	2045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	220	1	1971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	119	1	2061	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	986	-0-	176	-0-	80	1	906	2	Y	-0-					5
05	1178	N	992	-0-	-186	-0-	79	1	913	2	Y	-0-					5
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	108	1	917	2	Y	-0-					5
07	1023	N	355	-0-	-668	-0-	46	1	309	2	Y	-0-					5
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-					5
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	2			Y	-0-					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3007	-0-	-2423	-0-	222	1	2785	2	Y	-0-					59
05	5611	X	618	-0-	-4993	-0-	64	1	471	2	Y	75	98	1			36
							83	9									
06	5430	X	1613	-0-	-3817	-0-	117	1	1496	2	Y	-0-					36
07	5208	X	2607	-0-	-2601	-0-	166	1	2441	2	Y	-0-					36
08	4216	X	2137	-0-	-2079	-0-	200	1	1793	2	Y	131	83	1			84
							144	9									
09	3000	X	1911	-0-	-1089	-0-	104	1	1801	2	Y	5	89	1			-0-
							6	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	239	-0-	-301	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	376	-0-	-434	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	203	-0-	-457	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					42
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					42
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					42
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					42
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	Y	-0-					42
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	844	-0-	244	-0-	62	1	782	2	Y	-0-					25
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	25	33	1			17
							28	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-					17
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	-0-					17
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	55	35	1			37
							61	9									
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	Y	2	39	1			-0-
							2	9									

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
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	298	1	3732	2	Y	28	17	1			18
							31	9									
05	3255	X	1132	-0-	-2123	-0-	133	1	986	2	Y	12					30
							13	9									
06	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	197	1	2507	2	Y	11	18	1			23
							12	9									
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	224	1	3289	2	Y	26	18	1			31
							29	9									
08	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	264	1	2364	2	Y	22	18	1			35
							24	9									
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	199	1	3445	2	Y	16	36	1			15
							18	9									

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
04	5400	X	4534	-0-	-866	-0-	335	1	4199	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4035	-0-	-1365	-0-	294	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4037	-0-	-923	-0-	257	1	3780	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3987	-0-	-942	-0-	400	1	3587	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3702	-0-	-828	-0-	202	1	3500	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					25
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	25	33	1			17
							28	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	1470	-0-	-1080	-0-	109	1	1361	2	Y	-0-					97
05	2852	N	1968	-0-	-884	-0-	235	1	1733	2	Y	-0-					97
06	2760	N	1776	-0-	-984	-0-	129	1	1647	2	Y	-0-					97
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	175	1	2576	2	Y	33					130
							36	9									
08	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	180	1	1617	2	Y	-0-					130
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	89	1	1533	2	Y	-0-					130

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
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	47	1	594	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	94	1	693	2	Y	2					8
							2	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	Y	3	6	1			6
							3	9									

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
04	17220	X	9816	-0-	-7404	-0-	718	1	8992	2	Y	96	57	1			87
							106	9									
05	17794	X	6078	-0-	-11716	-0-	724	1	5351	2	Y	3	57	1			33
							3	9									
06	11070	X	5011	-0-	-6059	-0-	365	1	4642	2	Y	4					37
							4	9									
07	10137	X	5960	-0-	-4177	-0-	378	1	5545	2	Y	34	46	2			25
							37	9									
08	10137	X	4485	-0-	-5652	-0-	449	1	4029	2	Y	6					31
							7	9									
09	9810	X	4037	-0-	-5773	-0-	219	1	3792	2	Y	24					55
							26	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	239	-0-	-8191	-0-	11	1	133	2	Y	86	52	1			46
							95	9									
05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	1125	1	8314	2	Y	35					81
							39	9									
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	648	1	8252	2	Y	30	46	1			65
							33	9									
07	8711	X	6171	-0-	-2540	-0-	389	1	5708	2	Y	67	46	1			86
							74	9									
08	9486	X	6616	-0-	-2870	-0-	658	1	5897	2	Y	55	46	1			95
							61	9									
09	9180	X	4995	-0-	-4185	-0-	270	1	4677	2	Y	44	91	1			48
							48	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4109	-0-	-871	-0-	302	1	3776	2	Y	28	17	1			12
							31	9									
05	5642	X	3704	-0-	-1938	-0-	440	1	3251	2	Y	12					24
							13	9									
06	5460	X	3924	-0-	-1536	-0-	285	1	3627	2	Y	11	17	1			18
							12	9									
07	5642	X	3871	-0-	-1771	-0-	245	1	3598	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
08	4247	X	2453	-0-	-1794	-0-	244	1	2187	2	Y	20	17	1			29
							22	9									
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	248	1	4294	2	Y	16	34	1			11
							18	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	281	1	3515	2	Y	-0-					137
05	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	512	1	3780	2	Y	25	33	1			129
							28	9									
06	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	267	1	3405	2	Y	-0-					129
07	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	225	1	3302	2	Y	-0-					129
08	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	254	1	2275	2	Y	55	35	1			149
							61	9									
09	4170	X	3334	-0-	-836	-0-	182	1	3150	2	Y	2	66	1			85
							2	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2100	X	1696	-0-	-404	-0-	107	1	1336	2	Y	230	136	1			210
							253	9									
05	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	237	1	1748	2	Y	6	137	1			79
							7	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	196	1	2490	2	Y	9					88
							10	9									
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	91	1	1331	2	Y	83	110	2			61
							91	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	227	1	2039	2	Y	14					75
							15	9									
*09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	134	1	2316	2	Y	57					132
							63	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

04	5820	X	3854	-0-	-1966	-0-	313	1	3528	2	N	12					149
							13	9									
05	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	361	1	4176	2	N	88					237
							97	9									
06	5730	X	4558	-0-	-1172	-0-	472	1	4005	2	N	74	190	1			121
							81	9									
07	5921	X	3757	-0-	-2164	-0-	479	1	3236	2	N	38					159
							42	9									
08	4991	X	3709	-0-	-1282	-0-	405	1	3220	2	N	76					235
							84	9									
*09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4717	2	78	9	N	71	193	1			113

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	600	1	7516	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	8091	X	3391	-0-	-4700	-0-	404	1	2986	2	Y	1					2
							1	9									
06	4950	X	1893	-0-	-3057	-0-	138	1	1752	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	8184	X	1643	-0-	-6541	-0-	104	1	1532	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	8184	X	7086	-0-	-1098	-0-	710	1	6370	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	7920	X	7651	-0-	-269	-0-	418	1	7229	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

04	4410	X	4011	-0-	-399	-0-	325	1	3669	2	Y	15	12	1			35
							17	9									
05	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	330	1	3811	2	Y	10	12	1			33
							11	9									
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	406	1	3445	2	Y	8	5	1			36
							9	9									
07	4712	X	3497	-0-	-1215	-0-	449	1	3033	2	Y	14	12	1			38
							15	9									
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	429	1	3417	2	Y	11	12	1			37
							12	9									
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	3408	2	11	9	Y	10	6	1			41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	168	1	1240	2	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	234	1	2101	2	Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	65 34	1 9	728	2	N	31	25	1			6
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	53 24	1 9	607	2	N	22	12	1			16
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	73 13	1 9	617	2	N	12	8	1			20
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	59 22	1 9	399	2	N	20	17	1			23
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63 18	1 9	500	2	N	16	18	1			21
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	405	2	17	9	N	15	9	1			27

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	169 64	1 9	2119	2	Y	58	35	1			25
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	370 25	1 9	2731	2	Y	23					48
06	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	161 34	1 9	2048	2	Y	31	48	1			31
07	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	134 77	1 9	1968	2	Y	70	48	1			53
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	339 63	1 9	3043	2	Y	57	48	1			62
09	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	135 51	1 9	2332	2	Y	46	95	1			13

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2278	-0-	-1142	-0-	168	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	488	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2595	-0-	-1965	-0-	189	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2869	-0-	-1843	-0-	183	1	2686	2	Y	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	422	1	3785	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2535	-0-	-1425	-0-	139	1	2396	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7168	-0-	-902	-0-	644	1	6074	2	Y	409	407	1			60
							450	9									
05	8339	X	7500	-0-	-839	-0-	655	1	6401	2	Y	404	378	1			86
							444	9									
06	7980	X	6821	-0-	-1159	-0-	690	1	5738	2	Y	357	349	1			94
							393	9									
07	8246	X	6774	-0-	-1472	-0-	522	1	5935	2	Y	288	344	1			38
							317	9									
08	7843	X	6835	-0-	-1008	-0-	594	1	5827	2	Y	376	342	1			72
							414	9									
09	7260	X	6491	-0-	-769	-0-	579	1	5548	2	Y	331	330	1			73
							364	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	868	-0-	-722	-0-	64	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1233	-0-	-477	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3546	-0-	446	446	226	1	3320	2	Y	-0-					-0-
08	1583	N	1137	-0-	-446	-0-	114	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-

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
04	15030	X	13700	-0-	-1330	-0-	1010	1	12643	2	Y	43	26	1			35
							47	9									
05	14694	X	11573	-0-	-3121	-0-	1377	1	10176	2	Y	18					53
							20	9									
06	15030	X	7859	-0-	-7171	-0-	571	1	7273	2	Y	14	22	1			45
							15	9									
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	1156	1	16975	2	Y	32	22	1			55
							35	9									
08	15531	X	9484	-0-	-6047	-0-	949	1	8506	2	Y	26	22	1			59
							29	9									
09	13710	X	13019	-0-	-691	-0-	710	1	12286	2	Y	21	43	1			37
							23	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	36	1	449	2	Y	38	23	1			16
							42	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	671	2	Y	15					31
							17	9									
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	28	1	359	2	Y	13	20	1			24
							14	9									
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	29	1	433	2	Y	29	20	1			33
							32	9									
08	775	N	253	-0-	-522	-0-	23	1	204	2	Y	24	20	1			37
							26	9									
09	390	N	95	-0-	-295	-0-	4	1	70	2	Y	19	40	1			16
							21	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

04	5160	X	3015	-0-	-2145	-0-	223	1	2792	2	Y	-0-					173
05	5208	X	2935	-0-	-2273	-0-	350	1	2585	2	Y	-0-					173
06	5040	X	2317	-0-	-2723	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-					173
07	5208	X	422	-0-	-4786	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					173
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	389	1	3486	2	Y	-0-					173
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	260	1	4500	2	Y	20					193
							22	9									

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

04	8010	X	3333	-0-	-4677	-0-	246	1	3087	2	Y	-0-					18
05	8277	X	2962	-0-	-5315	-0-	353	1	2609	2	Y	-0-					18
06	7320	X	2498	-0-	-4822	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-					18
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	647	1	9507	2	Y	-0-					18
08	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	387	1	3473	2	Y	-0-					18
*09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	511	1	8843	2	Y	-0-					18

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

04	8940	X	9868	-0-	928	-0-	926	1	8732	2	Y	191	190	1			34
							210	9									
05	9238	X	1882	-0-	-7356	-0-	156	1	1519	2	Y	188	176	1			46
							207	9									
06	8940	X	2070	-0-	-6870	-0-	196	1	1628	2	Y	224	218	1			52
							246	9									
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	867	1	9857	2	Y	179	215	1			16
							197	9									
08	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1238	1	12145	2	Y	236	214	1			38
							260	9									
*09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1021	1	9785	2	Y	206	206	1			38
							227	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	108	1	1016	2	Y	27	27	1			29
							30	9									
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	104	1	1011	2	Y	27	25	1			31
							30	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	111	1	919	2	Y	27	27	1			31
							30	9									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	89	1	1008	2	Y	22	26	1			27
							24	9									
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	101	1	988	2	Y	29	26	1			30
							32	9									
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	106	1	1016	2	Y	25	25	1			30
							28	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

04	870	N	890	-0-	20	-0-	66	1	824	2	Y	-0-					62
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	109	1	804	2	Y	-0-					62
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					62
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	50	1	735	2	Y	41					103
							45	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	729	2	Y	100					203
							110	9									
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					203

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

04	1440	N	930	-0-	-510	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					23
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-					23
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	2	Y	1					24
							1	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1421	2	Y	11	15	1			20
							12	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	2	Y	2					22
							2	9									
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	72	1	1248	2	Y	8					30
							9	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

04	15630	X	11930	-0-	-3700	-0-	955	1	10771	2	Y	185	179	1			80
							204	9									
05	16151	X	13070	-0-	-3081	-0-	1023	1	11832	2	Y	195	180	1			95
							215	9									
06	15390	X	11279	-0-	-4111	-0-	1166	1	9900	2	Y	194	181	1			108
							213	9									
07	15841	X	11910	-0-	-3931	-0-	1512	1	10212	2	Y	169	182	1			95
							186	9									
08	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	1679	1	13360	2	Y	260	181	1			174
							286	9									
*09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14529	2	202	9	Y	184	180	1			178

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	283	1	3548	2	Y	-0-					11
05	4402	X	2921	-0-	-1481	-0-	348	1	2573	2	Y	-0-					11
06	4140	X	2198	-0-	-1942	-0-	160	1	2038	2	Y	-0-					11
07	4278	X	2548	-0-	-1730	-0-	162	1	2386	2	Y	-0-					11
08	3968	X	2453	-0-	-1515	-0-	246	1	2207	2	Y	-0-					11
09	3840	X	2745	-0-	-1095	-0-	150	1	2595	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

04	3120	X	3438	-0-	318	-0-	275	1	3097	2	Y	60	49	1			14
							66	9									
05	3224	X	2354	-0-	-870	-0-	183	1	2121	2	Y	45	50	1			9
							50	9									
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	291	1	2474	2	Y	30	19	1			20
							33	9									
07	3224	X	2416	-0-	-808	-0-	305	1	2059	2	Y	47	42	1			25
							52	9									
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	328	1	2608	2	Y	38	42	1			21
							42	9									
09	3120	X	2186	-0-	-934	-0-	2146	2	40	9	Y	36	21	1			36

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	416	1	5205	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
05	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	599	1	4428	2	Y	2					17
							2	9									
06	4920	X	3683	-0-	-1237	-0-	268	1	3413	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
07	5394	X	2971	-0-	-2423	-0-	189	1	2778	2	Y	4	3	1			17
							4	9									
08	5394	X	3299	-0-	-2095	-0-	331	1	2965	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
*09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	296	1	5120	2	Y	3	6	1			14
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

04	11580	X	10053	-0-	-1527	-0-	805	1	9082	2	Y	151	123	1			28
							166	9									
05	12276	X	9602	-0-	-2674	-0-	755	1	8725	2	Y	111	124	1			15
							122	9									
06	11880	X	6021	-0-	-5859	-0-	624	1	5296	2	Y	92	59	1			48
							101	9									
07	12276	X	6372	-0-	-5904	-0-	801	1	5413	2	Y	144	127	1			65
							158	9									
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	1470	1	11698	2	Y	117	129	1			53
							129	9									
09	10050	X	7294	-0-	-2756	-0-	7174	2	120	9	Y	109	64	1			98

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	9180	X	2998	-0-	-6182	-0-	239	1	2693	2	N	60	49	1			12
							66	9									
05	9424	X	6731	-0-	-2693	-0-	532	1	6149	2	N	45	50	1			7
							50	9									
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	904	1	7669	2	N	31	20	1			18
							34	9									
07	8153	X	7517	-0-	-636	-0-	962	1	6500	2	N	50	44	1			24
							55	9									
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	886	1	7051	2	N	40	44	1			20
							44	9									
09	8610	X	7463	-0-	-1147	-0-	7421	2	42	9	N	38	22	1			36

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
04	9120	X	9088	-0-	-32	-0-	733	1	8271	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
05	9424	X	5705	-0-	-3719	-0-	449	1	5195	2	Y	55	62	1			7
							61	9									
06	7710	X	4468	-0-	-3242	-0-	466	1	3952	2	Y	45	29	1			23
							50	9									
07	9393	X	4015	-0-	-5378	-0-	508	1	3429	2	Y	71	62	1			32
							78	9									
08	9393	X	5420	-0-	-3973	-0-	598	1	4759	2	Y	57	63	1			26
							63	9									
09	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4789	2	58	9	Y	53	31	1			48

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
04	18150	X	17146	-0-	-1004	-0-	1635	1	15422	2	Y	81	81	1			66
							89	9									
05	18383	X	17647	-0-	-736	-0-	1631	1	15927	2	Y	81	76	1			71
							89	9									
06	17760	X	17021	-0-	-739	-0-	1818	1	15113	2	Y	82	80	1			73
							90	9									
07	17732	X	17278	-0-	-454	-0-	1391	1	15814	2	Y	66	79	1			60
							73	9									
08	17732	X	16840	-0-	-892	-0-	1549	1	15196	2	Y	86	78	1			68
							95	9									
09	17160	X	15724	-0-	-1436	-0-	1478	1	14162	2	Y	76	75	1			69
							84	9									

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
04	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	199	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	114	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	185	1	2716	2	Y	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	469	1	4424	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
05	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	502	1	4901	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
06	6300	X	5103	-0-	-1197	-0-	541	1	4500	2	Y	56	55	1			14
							62	9									
07	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	422	1	4796	2	Y	45	54	1			5
							50	9									
08	5518	X	5109	-0-	-409	-0-	467	1	4577	2	Y	59	54	1			10
							65	9									
09	5280	X	4007	-0-	-1273	-0-	373	1	3576	2	Y	53	52	1			11
							58	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	485	1	6077	2	Y	29	17	1			34
							32	9									
05	6541	X	3620	-0-	-2921	-0-	430	1	3178	2	Y	11					45
							12	9									
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	519	1	6606	2	Y	7	10	1			42
							8	9									
07	6665	X	3683	-0-	-2982	-0-	234	1	3432	2	Y	15	10	1			47
							17	9									
08	6665	X	4527	-0-	-2138	-0-	453	1	4062	2	Y	11	10	1			48
							12	9									
09	6450	X	4434	-0-	-2016	-0-	242	1	4181	2	Y	10	20	1			38
							11	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	12011	-0-	521	-0-	1137	1	10723	2	Y	137	136	1			22
							151	9									
05	11873	X	10431	-0-	-1442	-0-	955	1	9327	2	Y	135	126	1			31
							149	9									
06	10920	X	10466	-0-	-454	-0-	1107	1	9202	2	Y	143	140	1			34
							157	9									
07	12400	X	9802	-0-	-2598	-0-	782	1	8893	2	Y	115	138	1			11
							127	9									
08	12400	X	9071	-0-	-3329	-0-	824	1	8081	2	Y	151	137	1			25
							166	9									
09	12000	X	11588	-0-	-412	-0-	1081	1	10361	2	Y	133	132	1			26
							146	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	9720	X	9156	-0-	-564	-0-	873	1	8232	2	Y	46	46	1			30
							51	9									
05	10013	X	9257	-0-	-756	-0-	855	1	8351	2	Y	46	43	1			33
							51	9									
06	9660	X	8974	-0-	-686	-0-	958	1	7961	2	Y	50	48	1			35
							55	9									
07	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	777	1	8840	2	Y	40	48	1			27
							44	9									
08	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	868	1	8514	2	Y	51	47	1			31
							56	9									
*09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	878	1	8412	2	Y	47	46	1			32
							52	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

04	2820	N	3028	-0-	208	-0-	284	1	2683	2	Y	55	54	1			31
							61	9									
05	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	249	1	2432	2	Y	53	50	1			34
							58	9									
06	2910	N	2666	-0-	-244	-0-	277	1	2306	2	Y	75	73	1			36
							83	9									
07	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	217	1	2462	2	Y	60	72	1			24
							66	9									
08	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	252	1	2470	2	Y	79	72	1			31
							87	9									
09	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	228	1	2189	2	Y	69	69	1			31
							76	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	394	1	870	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2521	420	1	837	2	Y	-0-					11
06	1300	N	722	-0-	-578	1943	261	1	461	2	Y	-0-					11
07	3100	N	1394	-0-	-1706	237	332	1	1050	2	Y	11					22
							12	9									
08	1533	N	1296	-0-	-237	-0-	406	1	890	2	Y	-0-					22
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	369	1	811	2	Y	-0-					22

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
04	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	840	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	510	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3376	-0-	-1634	-0-	900	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	930	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	930	1	4470	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	900	1	3863	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
07	416	X	288	-0-	-128	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	6	1	4513	2	Y	164	190	1			35
							180	9									
05	3441	X	2846	-0-	-595	-0-	1	1	2812	2	Y	30	59	1			6
							33	9									
06	3420	X	2106	-0-	-1314	-0-	2103	2	3	9	Y	3	8	1			1
07	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3323	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	2823	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	3420	X	2621	-0-	-799	-0-	2619	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	2	1	1550	2	Y	52	54	1			11
							57	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	3	1	1476	2	Y	84	78	1			17
							92	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1177	2	Y	89	74	1			32
							98	9									
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	4	1	2691	2	Y	190	129	1			93
							209	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	144	209	1			28
							158	9									
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	2	Y	106	120	1			14
							117	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2083	-0-	2083	2083	2	1	1991	2	Y	82	42	1			40
							90	9									
08	T. A.		2472	-0-	2472	4555	5	1	2356	2	Y	101	121	1			20
							111	9									
09	T. A.		2421	-0-	2421	6976	2	1	2338	2	Y	74	84	1			10
							81	9									

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
04	12300	X	12271	-0-	-29	-0-	27	1	11468	2	Y	705	800	1			151
							776	9									
05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	35	1	12136	2	Y	904	868	1			187
							994	9									
06	11700	X	8487	-0-	-3213	-0-	14	1	7837	2	Y	578	557	1			208
							636	9									
07	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	21	1	14095	2	Y	974	705	1			477
							1071	9									
08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	44	1	13011	2	Y	919	1217	1			179
							1011	9									
*09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	19	1	12002	2	Y	640	733	1			86
							704	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	2	1	1075	2	Y	50	56	1			11
							55	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
06	1140	N	829	-0-	-311	-0-	1	1	791	2	Y	34	34	1			12
							37	9									
07	1178	N	728	-0-	-450	-0-	1	1	695	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
08	1333	N	663	-0-	-670	-0-	1	1	633	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	1	1	747	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1 21	1 9	1063	2	Y	19	20	1			4
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2 46	1 9	1125	2	Y	42	37	1			9
06	1110	N	741	-0-	-369	-0-	1 28	1 9	712	2	Y	25	25	1			9
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1 43	1 9	1130	2	Y	39	29	1			19
08	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2 34	1 9	888	2	Y	31	44	1			6
*09	3000	N	4922	-0-	1922	1922	17 140	1 9	4765	2	Y	127	116	1			17

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	3	1	2081	2	Y	69	80	1			15
							76	9									
05	2635	N	2061	-0-	-574	-0-	2	1	1989	2	Y	64	66	1			13
							70	9									
06	2250	N	1282	-0-	-968	-0-	1	1	1237	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
07	2232	N	1380	-0-	-852	-0-	1	1	1334	2	Y	41	35	1			20
							45	9									
08	2077	N	1340	-0-	-737	-0-	2	1	1294	2	Y	40	52	1			8
							44	9									
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1	1	1170	2	Y	28	32	1			4
							31	9									

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
04	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	1	1	6792	2	Y	39	44	1			8
							43	9									
05	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	3	1	6503	2	Y	89	79	1			18
							98	9									
06	6090	X	4385	-0-	-1705	-0-	2	1	4308	2	Y	68	62	1			24
							75	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	2	1	6406	2	Y	95	73	1			46
							105	9									
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	7	1	9638	2	Y	149	166	1			29
							164	9									
*09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	3	1	9155	2	Y	105	120	1			14
							116	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	3	1	1813	2	Y	81	96	1			17
							89	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1906	2	Y	65	69	1			13
							72	9									
06	1920	N	1152	-0-	-768	-0-	1	1	1110	2	Y	37	37	1			13
							41	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2	1	2232	2	Y	70	49	1			34
							77	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	3	1	1971	2	Y	64	86	1			12
							70	9									
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1	1	1879	2	Y	46	52	1			6
							51	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	147	1	1534	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
05	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	128	1	1460	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	122	1	1225	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	195	1	1383	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	151	1	1410	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
09	1350	N	910	-0-	-440	-0-	83	1	803	2	Y	22	16	1			15
							24	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	341	1	3563	2	Y	92	93	1			33
							101	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	273	1	3101	2	Y	65	74	1			24
							72	9									
06	4140	X	2110	-0-	-2030	-0-	189	1	1887	2	Y	31	42	1			13
							34	9									
07	4278	X	3313	-0-	-965	-0-	400	1	2846	2	Y	61	43	1			31
							67	9									
08	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	343	1	3205	2	Y	110	85	1			56
							121	9									
09	4020	X	623	-0-	-3397	-0-	57	1	551	2	Y	14	60	1			10
							15	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

04	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	2	1	3072	2	Y	45	50	1			10
							50	9									
05	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	2	1	3213	2	Y	49	49	1			10
							54	9									
06	3420	X	2140	-0-	-1280	-0-	1	1	2105	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1	1	3750	2	Y	52	38	1			25
							57	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2	1	3378	2	Y	48	64	1			9
							53	9									
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1	1	3180	2	Y	35	39	1			5
							39	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

04	1740	X	349	-0-	-1391	-0-	343	2	6	9	Y	5	11	1			1
05	1798	X	1125	-0-	-673	-0-	1	1	1103	2	Y	19	16	1			4
							21	9									
06	T. A.		5391	-0-	5391	5391	2	1	5289	2	Y	91	62	1			33
							100	9									
07	T. A.		529	-0-	529	5920	520	2	9	9	Y	8	37	1			4
08	T. A.		6585	-0-	6585	12505	5	1	6460	2	Y	109	92	1			21
							120	9									
09	T. A.		3148	-0-	3148	15653	1	1	3104	2	Y	39	55	1			5
							43	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

04	5250	X	3739	-0-	-1511	-0-	1	1	3707	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
05	5425	X	3454	-0-	-1971	-0-	1	1	3425	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
06	3390	X	1263	-0-	-2127	-0-	1254	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3549	2	24	9	Y	22	14	1			11
08	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	1	1	3204	2	Y	20	27	1			4
							22	9									
*09	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	235	1	40764	2	Y	1381	1200	1			185
							1519	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

04	0	W	721	-0-	721	202421	717	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	0	W	400	-0-	400	202821	399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	T. A.		264	-0-	264	203085	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		446	-0-	446	203531	444	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	T. A.		590	-0-	590	204121	587	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	T. A.		90715	-0-	90715	294836	211	1	88190	2	Y	2104	1823	1			282
							2314	9									

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

04	2610 N	2345	-0-	-265	-0-	274	1	2071	3	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	255	1	1882	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	232	1	1717	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3596	199	1	1448	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	259	-0-	259	3855	259	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5551	209	1	1487	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	1569	-0-	-1438	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007 X	163	-0-	-2844	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	810	N	686	-0-	-124	-0-	81	1	548	3	Y	52	40	1			31
							57	9									
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	950	3	55	9	Y	50	47	1			34
06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	823	3	56	9	Y	51	52	1			33
07	1600	N	803	-0-	-797	82	752	3	51	9	Y	46	45	1			34
*08	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1162	3	46	9	Y	42	44	1			32
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					32

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

04	540	N	520	-0-	-20	-0-	222	1	298	3	Y	-0-	11	1			23
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					23
07	327	N	114	-0-	-213	-0-	114	3			Y	-0-					23
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					24
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

04	840	N	368	-0-	-472	-0-	40	1	271	3	Y	52	40	1			30
							57	9									
05	744	N	549	-0-	-195	-0-	494	3	55	9	Y	50	47	1			33
06	DLQ G-10		439	-0-	439	439	383	3	56	9	Y	51	52	1			32
07	838	N	399	-0-	-439	-0-	348	3	51	9	Y	46	45	1			33
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	272	3	46	9	Y	42	44	1			31
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					31

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

04	300	N	120	-0-	-180	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
07	215	N	70	-0-	-145	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	209	-0-	-91	-0-	23 29	1 9	157	3	Y	26	20	1			13
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	276	3	28	9	Y	25	24	1			14
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	247	3	29	9	Y	26	26	1			14
07	513	N	237	-0-	-276	-0-	212	3	25	9	Y	23	22	1			15
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	174	3	23	9	Y	21	22	1			14
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	122	-0-	-118	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1653	-0-	-1107	-0-	201 86	1 9	1366	3	Y	78	59	1			57
05	1953	X	1535	-0-	-418	-0-	1452	3	83	9	Y	75	71	1			61
06	DLQ G-10		1630	-0-	1630	1630	1545	3	85	9	Y	77	78	1			60
07	3199	X	1569	-0-	-1630	-0-	1492	3	77	9	Y	70	67	1			63
*08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1572	3	69	9	Y	63	65	1			61
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					61

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	342	-0-	-468	-0-	37 57	1 9	248	3	Y	52	40	1			31
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	465	3	55	9	Y	50	47	1			34
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	379	3	56	9	Y	51	52	1			33
07	848	N	413	-0-	-435	-0-	362	3	51	9	Y	46	45	1			34
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	175	3	46	9	Y	42	44	1			32
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	19 29	1 9	129	3	Y	26	20	1			15
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	181	3	28	9	Y	25	24	1			16
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	134	3	29	9	Y	26	26	1			16
07	313	N	150	-0-	-163	-0-	125	3	25	9	Y	23	22	1			17
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	Y	21	22	1			16
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					16

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	723	-0-	-597	-0-	82	1	555	3	Y	78	59	1			46
							86	9									
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	974	3	83	9	Y	75	71	1			50
06	DLQ G-10		880	-0-	880	880	795	3	85	9	Y	77	78	1			49
07	1600	N	802	-0-	-798	82	725	3	77	9	Y	70	67	1			52
*08	632	N	550	-0-	-82	-0-	481	3	69	9	Y	63	65	1			50
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					50

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	343	-0-	-2387	-0-	40	1	274	3	Y	26	20	1			36
							29	9									
05	2511	X	796	-0-	-1715	-0-	768	3	28	9	Y	25	24	1			37
06	DLQ G-10		640	-0-	640	640	611	3	29	9	Y	26	26	1			37
07	1226	N	586	-0-	-640	-0-	561	3	25	9	Y	23	22	1			38
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	436	3	23	9	Y	21	22	1			37
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-					-0-
07	426	N	196	-0-	-230	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	300	-0-	-420	-0-	35	1	236	3	Y	26	20	1			15
							29	9									
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	437	3	28	9	Y	25	24	1			16
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	341	3	29	9	Y	26	26	1			16
07	744	N	374	-0-	-370	-0-	349	3	25	9	Y	23	22	1			17
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	341	3	23	9	Y	21	22	1			16
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
07	370	N	171	-0-	-199	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	127	-0-	-233	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					-0-
07	317	N	148	-0-	-169	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	27 29	1 9	186	3	Y	26	20	1			13
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	318	3	28	9	Y	25	24	1			14
06	DLQ G-10		396	-0-	396	396	367	3	29	9	Y	26	26	1			14
07	674	N	278	-0-	-396	-0-	253	3	25	9	Y	23	22	1			15
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	175	3	23	9	Y	21	22	1			14
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	214	-0-	-248	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	115	-0-	-305	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-			-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 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
04	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	118	-0-	-110	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	148	-0-	-82	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	141	-0-	-166	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	724	-0-	-596	-0-	82	1	556	3	Y	78	59	1			47
							86	9									
05	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1028	3	83	9	Y	75	71	1			51
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	823	3	85	9	Y	77	78	1			50
07	1600	N	829	-0-	-771	137	752	3	77	9	Y	70	67	1			53
*08	857	N	720	-0-	-137	-0-	651	3	69	9	Y	63	65	1			51
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	31	1	213	3	Y	52	40	1			23
							57	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	342	3	55	9	Y	50	47	1			26
06	DLQ G-10		523	-0-	523	523	467	3	56	9	Y	51	52	1			25
07	1003	N	480	-0-	-523	-0-	429	3	51	9	Y	46	45	1			26
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	3	46	9	Y	42	44	1			24
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					24

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1106	-0-	-1294	-0-	135	1	914	3	Y	52	40	1			57
							57	9									
05	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1656	3	55	9	Y	50	47	1			60
06	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1418	3	56	9	Y	51	52	1			59
07	1600	N	1346	-0-	-254	1220	1295	3	51	9	Y	46	45	1			60
*08	2308	N	1088	-0-	-1220	-0-	1042	3	46	9	Y	42	44	1			58
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					58

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	63	-0-	-169	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69 57	1 9	467	3	Y	52	40	1			23
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	652	3	55	9	Y	50	47	1			26
06	DLQ G-10		521	-0-	521	521	465	3	56	9	Y	51	52	1			25
07	847	N	326	-0-	-521	-0-	275	3	51	9	Y	46	45	1			26
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	736	3	46	9	Y	42	44	1			24
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					24

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	768	-0-	-2742	-0-	95 29	1 9	644	3	Y	26	20	1			30
05	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	1154	3	28	9	Y	25	24	1			31
06	DLQ G-10		955	-0-	955	955	926	3	29	9	Y	26	26	1			31
07	1837	X	882	-0-	-955	-0-	857	3	25	9	Y	23	22	1			32
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	3	23	9	Y	21	22	1			31
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					31

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1166	-0-	-1774	-0-	139 86	1 9	941	3	Y	78	59	1			68
05	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	1731	3	83	9	Y	75	71	1			72
06	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	1480	3	85	9	Y	77	78	1			71
07	1600	N	1428	-0-	-172	1393	1351	3	77	9	Y	70	67	1			74
*08	3040	N	1647	-0-	-1393	-0-	1578	3	69	9	Y	63	65	1			72
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					72

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	92 57	1 9	624	3	Y	52	40	1			32
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	775	3	55	9	Y	50	47	1			35
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	908	3	56	9	Y	51	52	1			34
07	1600	N	877	-0-	-723	241	826	3	51	9	Y	46	45	1			35
*08	1833	N	1592	-0-	-241	-0-	1546	3	46	9	Y	42	44	1			33
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					33

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	224	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1658	3			Y	-0-					-0-
07	3220	X	1562	-0-	-1658	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
*08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	689	-0-	-241	-0-	88	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-
07	600	N	293	-0-	-307	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7560	X	5211	-0-	-2349	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6587	-0-	-1225	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	893	-0-	-5679	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
09	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
04	1290	X	53	-0-	-1237	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	992	X	23	-0-	-969	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	320	-0-	320	1370	137	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	2610 X	1240	-0-	-1370	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	279	3	2	9	Y	2					2
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

04	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	722	1	968	3	N	-0-	36	1			75
05	1798 N	768	-0-	-1030	-0-	768	3			N	-0-					75
06	1950 N	1109	-0-	-841	-0-	1109	3			N	-0-					75
07	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	1089	3			N	-0-					75
08	775 N	281	-0-	-494	-0-	279	3	2	9	N	2					77
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					77

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	600 N	520	-0-	-80	-0-	222	1	298	3	Y	-0-	11	1			23
05	620 N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3			Y	-0-					23
07	720 N	379	-0-	-341	-0-	379	3			Y	-0-					23
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					24
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					24

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	111	1	149	3	Y	-0-	6	1			11
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					11
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			Y	-0-					11
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

04	2030	X	630	-0-	-1400	-0-	269	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	223	-0-	-366	-0-	221	3	2	9	Y	2					2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

04	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	457	1	613	3	Y	-0-	23	1			49
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2067	3			Y	-0-					49
07	1600	N	2129	-0-	529	2596	2129	3			Y	-0-					49
*08	3100	N	1330	-0-	-1770	826	1318	3	12	9	Y	11					60
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					60

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	278	1	372	3	Y	-0-	14	1			29
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	3			Y	-0-					29
07	1600	N	814	-0-	-786	376	814	3			Y	-0-					29
*08	411	N	35	-0-	-376	-0-	35	3			Y	-0-					29
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	111	1	149	3	Y	-0-	6	1			11
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					11
07	389	N	218	-0-	-171	-0-	218	3			Y	-0-					11
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	444	1	596	3	Y	-0-	22	1			47
05	1240	N	473	-0-	-767	-0-	473	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					47
07	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	3			Y	-0-					47
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					49
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					49

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1230	N	1316	-0-	86	-0-	139 1 194 9		983	2	Y	176	168	1			203
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	137 1 207 9		905	2	Y	188	171	1			220
06	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	123 1 161 9		771	2	Y	146	167	1			199
07	1364	N	732	-0-	-632	-0-	95 1 105 9		532	2	Y	95	167	1			127
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	200 1 411 9		1486	2	Y	374	341	1			160
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158 1 223 9		1009	2	Y	203	169	1			194

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050		3840	-0-	-9210	17210	315 1 105 9		3420	3	N	95	102	1			29
05	12174	X	4457	-0-	-7717	9493	367 1 99 9		3991	3	N	90	61	1			58
06	12671	R	3178	-0-	-9493	-0-	241 1 47 9		2890	3	N	43	101	1			-0-
*07	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	251 1		3754	3	N	-0-					-0-
*08	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	222 1		3211	3	N	-0-					-0-
09	4320	#	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	74	-0-	-360	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	38	-0-	-412	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

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
04	6840	X	6634	-0-	-206	-0-	256	1	6378	2	Y	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	285	1	6573	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4601	-0-	-1219	-0-	182	1	4419	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6099	-0-	-752	-0-	242	1	5857	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6395	-0-	-456	-0-	246	1	6149	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5511	-0-	-1119	-0-	220	1	5291	2	Y	-0-					-0-

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
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	503	1	12545	2	Y	157	125	1			197
							173	9									
05	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	562	1	12934	2	Y	88	128	1			157
							97	9									
06	12450	X	8356	-0-	-4094	-0-	326	1	7942	2	Y	80	98	1			139
							88	9									
07	12865	X	11637	-0-	-1228	-0-	458	1	11081	2	Y	89	102	1			126
							98	9									
08	12865	X	12251	-0-	-614	-0-	466	1	11625	2	Y	145	84	1			187
							160	9									
09	12450	X	11031	-0-	-1419	-0-	436	1	10467	2	Y	116	147	1			156
							128	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

04	45330	X	33415	-0-	-11915	-0-	1270	1	31664	2	Y	437	369	1			582
							481	9									
05	46841	X	34304	-0-	-12537	-0-	1416	1	32617	2	Y	246	370	1			458
							271	9									
06	45330	X	30586	-0-	-14744	-0-	1194	1	29067	2	Y	295	312	1			441
							325	9									
07	34720	X	33597	-0-	-1123	-0-	1322	1	31993	2	Y	256	311	1			386
							282	9									
08	34720	X	32983	-0-	-1737	-0-	1253	1	31284	2	Y	405	244	1			547
							446	9									
09	33420	X	31753	-0-	-1667	-0-	1255	1	30144	2	Y	322	421	1			448
							354	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

04	18540	X	17055	-0-	-1485	-0-	655	1	16326	2	Y	67	56	1			87
							74	9									
05	18476	X	17630	-0-	-846	-0-	732	1	16856	2	Y	38	56	1			69
							42	9									
06	16290	X	15755	-0-	-535	-0-	620	1	15087	2	Y	44	47	1			66
							48	9									
07	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	703	1	17021	2	Y	38	47	1			57
							42	9									
08	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	698	1	17415	2	Y	62	37	1			82
							68	9									
*09	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	693	1	16641	2	Y	50	65	1			67
							55	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

04	5730	X	5721	-0-	-9	-0-	209	1	5203	2	Y	281	224	1			352
							309	9									
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	247	1	5684	2	Y	158	228	1			282
							174	9									
06	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	191	1	4659	2	Y	183	193	1			272
							201	9									
07	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	221	1	5358	2	Y	159	193	1			238
							175	9									
08	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	217	1	5425	2	Y	261	155	1			344
							287	9									
09	5910	X	5506	-0-	-404	-0-	211	1	5067	2	Y	207	268	1			283
							228	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	11367	-0-	-9483	-0-	436	1	10867	2	Y	58	47	1			72
							64	9									
05	17484	X	12377	-0-	-5107	-0-	514	1	11827	2	Y	33	47	1			58
							36	9									
06	16410	X	12119	-0-	-4291	-0-	477	1	11600	2	Y	38	40	1			56
							42	9									
07	16957	X	11292	-0-	-5665	-0-	447	1	10809	2	Y	33	40	1			49
							36	9									
08	15903	X	11257	-0-	-4646	-0-	431	1	10767	2	Y	54	32	1			71
							59	9									
09	12120	X	9840	-0-	-2280	-0-	391	1	9402	2	Y	43	55	1			59
							47	9									

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
04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	654	1	16314	2	Y	213	176	1			282
							234	9									
05	18910	X	17423	-0-	-1487	-0-	720	1	16571	2	Y	120	177	1			225
							132	9									
06	18300	X	10076	-0-	-8224	-0-	393	1	9570	2	Y	103	133	1			195
							113	9									
07	18910	X	16790	-0-	-2120	-0-	661	1	15996	2	Y	121	138	1			178
							133	9									
08	17763	X	17500	-0-	-263	-0-	666	1	16617	2	Y	197	114	1			261
							217	9									
09	17190	X	15055	-0-	-2135	-0-	595	1	14287	2	Y	157	200	1			218
							173	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	961	1	10566	3	N	69	81	1			4
							76	9									
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	743	1	8176	3	N	66	49	1			21
							73	9									
06	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	744	1	8928	3	N	60	81	1			-0-
							66	9									
*07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	813	1	12141	3	N	29					29
							32	9									
*08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	736	1	10653	3	N	157					186
							173	9									
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					186

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
04	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	1020	1	11079	3	N	41	43	1			4
							45	9									
05	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	1672	1	18157	3	N	38	26	1			16
							42	9									
06	22830	X	10172	-0-	-12658	-0-	780	1	9361	3	N	28	44	1			-0-
							31	9									
*07	23591	X	10670	-0-	-12921	-0-	670	1	10000	3	N	-0-					-0-
*08	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	942	1	13628	3	N	174					174
							191	9									
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					174

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	677	1	7342	3	N	59	63	1			29
							65	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	678	1	7353	3	N	56	38	1			47
							62	9									
06	8010	X	6737	-0-	-1273	-0-	517	1	6203	3	N	15	62	1			-0-
							17	9									
*07	8277	X	3979	-0-	-4298	-0-	250	1	3729	3	N	-0-					-0-
*08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	457	1	6610	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36393	X	7932	-0-	-28461	-0-	668	1	7162	3	N	93	100	1			34
							102	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	361	1	3869	3	N	89	60	1			63
							98	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	504	1	6051	3	N	36	99	1			-0-
							40	9									
*07	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	353	1	5269	3	N	-0-					-0-
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	480	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	144041	X	21296	-0-	-122745	-0-	1789	1	19402	3	N	95	102	1			47
							105	9									
05	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	1860	1	20171	3	N	90	61	1			76
							99	9									
06	20940	X	17787	-0-	-3153	-0-	1366	1	16393	3	N	25	101	1			-0-
							28	9									
*07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1509	1	22538	3	N	17					17
							19	9									
*08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	1343	1	19440	3	N	247					264
							272	9									
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					264

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
04	24472	X	4062	-0-	-20410	-0-	325	1	3510	3	N	206	220	1			39
							227	9									
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	280	1	3026	3	N	196	132	1			103
							216	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	247	1	2966	3	N	116	219	1			-0-
							128	9									
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	95					95
							105	9									
*08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	179	1	2584	3	N	241	169	1			167
							265	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					167

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	127474	X	18229	-0-	-109245	-0-	1526	1	16552	3	N	137	146	1			39
							151	9									
05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1633	1	17692	3	N	130	88	1			81
							143	9									
06	18360	X	15222	-0-	-3138	-0-	1165	1	13985	3	N	65	146	1			-0-
							72	9									
*07	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1310	1	19565	3	N	234					234
							257	9									
*08	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1237	1	17905	3	N	278	380	1			132
							306	9									
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					132

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

04	42113	X	7303	-0-	-34810	-0-	617	1	6686	3	N	-0-					-0-
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	668	1	7242	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	471	1	5649	3	N	-0-					-0-
*07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	327	1	4880	3	N	-0-					-0-
*08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	143	1	2066	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

04	14500		5656	-0-	-8844	20786	1033	1	4547	3	N	69	74	1			39
							76	9									
05	15702	X	5208	-0-	-10494	10292	950	1	4185	3	N	66	44	1			61
							73	9									
06	14467	R	4175	-0-	-10292	-0-	320	1	3842	3	N	12	73	1			-0-
							13	9									
*07	5936	R	5936	-0-	-0-	-0-	373	1	5563	3	N	-0-					-0-
*08	4751	R	4751	-0-	-0-	-0-	299	1	4324	3	N	116					116
							128	9									
09	5670	#	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3679	X	3679	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3311	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3643	-0-	-227	B	-0-	144	1	3499	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3710	-0-	-289	B	-0-	147	1	3563	2	Y	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	163	1	4079	2	Y	-0-					-0-
*09	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3875	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

04	7344	X	7344	-0-	-0-	B	-0-	278	1	6941	2	Y	114	93	1			146
								125	9									
05	6473	X	6473	-0-	-0-	B	-0-	266	1	6137	2	Y	64	94	1			116
								70	9									
06	6570	X	5231	-0-	-1339	B	-0-	203	1	4947	2	Y	74	79	1			111
								81	9									
07	7595	X	5951	-0-	-1644	B	-0-	233	1	5648	2	Y	64	79	1			96
								70	9									
08	7595	X	6112	-0-	-1483	B	-0-	231	1	5764	2	Y	106	63	1			139
								117	9									
09	7350	X	5611	-0-	-1739	B	-0-	221	1	5298	2	Y	84	109	1			114
								92	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	164	-0-	164	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	80	-0-	80	-0-	3	2	77	9	Y	70	95	1			10
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	47	1			10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70					80
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	93	1			15

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
04	0	N	357	-0-	357	-0-	280	2	77	9	Y	70	95	1			10
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	398	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	443	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	546	2	19	9	Y	17	47	1			10
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	534	2	77	9	Y	70					80
*09	600	N	576	-0-	-24	-0-	545	2	31	9	Y	28	93	1			15

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			1
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			1
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1

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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					82
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2					84
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					84
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					85
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					87
09	780	N	475	-0-	-305	-0-	473	2	2	9	N	2					89

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
04	0	N	204	-0-	204	-0-	204	2			Y	-0-					6
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					6
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					6
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					6
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					6
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	120	-0-	120	-0-	120	2			Y	-0-					3
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					3
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					3
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					3
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					3
*09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	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
04	0	N	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-					2
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					2
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					2
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					2
*09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	307	-0-	307	-0-	307	2			Y	-0-					4
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					4
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					4
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					4
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					4
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
04	0	N	673	-0-	673	-0-	673	2			Y	-0-					9
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					9
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					9
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					9
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					9
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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
04	0	N	197	-0-	197	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	339	-0-	339	-0-	339	2			Y	-0-					3
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					3
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					3
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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
04	0	N	311	-0-	311	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	148	-0-	148	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	136	-0-	136	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	63	-0-	63	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	408	-0-	408	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	184	-0-	184	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	119	-0-	119	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	202	-0-	202	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	174	-0-	174	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	194	-0-	194	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	353	-0-	353	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	250	-0-	250	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	249	-0-	249	-0-	249	2			Y	-0-					1
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					1
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
*09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	227	-0-	227	-0-	227	2			Y	-0-					1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
*09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	236	-0-	236	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	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
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					1
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	162	-0-	162	-0-	162	2			Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					4
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					4
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					4
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					4
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
04	0	N	187	-0-	187	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	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
04	0	N	88	-0-	88	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	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
04	0	N	77	-0-	77	-0-	77	2			Y	-0-					3
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
04	0	N	221	-0-	221	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					3
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					3
*09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2017 - P/A 10/23/17

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	190	-0-	190	-0-	190	2			Y	-0-					134
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					134
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					134
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					134
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					134
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
04	0	N	143	-0-	143	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
04	0	N	179	-0-	179	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
04	0	N	96	-0-	96	-0-	96	2			Y	-0-					11
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					11
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					11
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					11
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
*09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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
04	0	N	220	-0-	220	-0-	220	2			Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					1
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	161	-0-	161	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	198	-0-	198	-0-	198	2			Y	-0-					3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					3
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					3
*09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	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
04	0	N	178	-0-	178	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
04	0	N	265	-0-	265	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
04	0	N	198	-0-	198	-0-	198	2			Y	-0-					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					2
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					2
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
04	0	N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	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
04	0	N	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	159	-0-	159	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
*09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

04	0	N	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
*09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

04	0	N	69	-0-	69	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

04	0	N	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

04	0	N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-					3
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
*09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

04	0	N	225	-0-	225	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	256	-0-	256	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
04	0	N	280	-0-	280	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
04	0	N	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					1
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					1
*09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	147	-0-	147	-0-	147	2			Y	-0-					2
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					2
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					2
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
*09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					4
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					4
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
*09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	130	-0-	130	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	206	-0-	206	-0-	206	2			Y	-0-					1
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
04	0	N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
04	0	N	290	-0-	290	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					11
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					11
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					11
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					11
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					11
*09	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					13
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					13
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					13
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					13
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	114	-0-	114	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	344	-0-	344	-0-	344	2			Y	-0-					1
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			Y	-0-					1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					34
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					34
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					34
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					34
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					34
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	0	N	312	-0-	312	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	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
04	0	N	401	-0-	401	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					3
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					3
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					3
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					3
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					3
*09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	194	-0-	194	-0-	194	2			Y	-0-					1
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
*09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	79	-0-	79	-0-	79	2			Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					1
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	279	-0-	279	-0-	279	2			Y	-0-					48
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					48
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					48
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					48
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	73	1	322	3	Y	-0-					1
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-					1
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	50	1	224	3	N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	46	1	193	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					1
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	1	54	3	N	-0-					1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					1
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	533	3	Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	3	Y	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	3	Y	-0-					5
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					5
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	11					16
							12	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	8	23	1			1
							9	9									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	3	Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/18

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	102	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	113	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	71	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	87	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	33	1	148	3	Y	-0-					8
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					8
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	17					25
							19	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	Y	13	37	1			1
							14	9									
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	Y	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - P/A 05/29/18

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	125	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	80	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	511	3	N	64	78	1	1	8	-0-
							70	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	N	36					36
							40	9									
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					36
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					36

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	545	3	Y	39	32	1	1	8	6
							43	9									
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	114	1	433	3	Y	-0-					6
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	119	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

04	870	N	828	-0-	-42	-0-	129	1	699	3	Y	-0-					1
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	110	1	740	3	Y	-0-					1
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	-0-					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	713	3	Y	-0-					1
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	-0-					1
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	19	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	71	71	1			-0-
							78	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

04	300	N	257	-0-	-43	-0-	47	1	210	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	87	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	26	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	43	1	178	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					3
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	344	-0-	-376	-0-	63	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	26	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	67	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	14					14
							15	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					14
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	Y	-0-					14
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					14

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	630	N	248	-0-	-382	-0-	45 3	1 9	200	3	Y	3	126	1	1	8	-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	100	1	542	3	Y	-0-					1
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	562	3	Y	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	-0-					1
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	553	3	Y	1	1	8			1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	68 6	1 9	302	3	Y	5	9	1			-0-
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	134	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	DLQ G-10		704	-0-	704	704	128	1	570	3	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
05	DLQ G-10		755	-0-	755	1459	146	1	608	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	DLQ G-10		661	-0-	661	2120	73	1	588	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		692	-0-	692	2812	104	1	586	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
*08	3000	N	621	-0-	-2379	433	130	1	491	3	Y	-0-					4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	478	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	110	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	83	1	469	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	104	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	206	1	915	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	227	1	947	3	Y	-0-					5
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	116	1	929	3	Y	-0-					5
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	173	1	978	3	Y	3					8
							3	9									
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	230	1	868	3	Y	-0-					8
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	179	1	793	3	Y	6	15	1			6
							7	9									
05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	204	1	851	3	Y	-0-					6
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	726	3	Y	-0-					6
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	890	3	Y	3					9
							3	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	201	1	759	3	Y	-0-					9
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	329	-0-	-181	-0-	61	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	65	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	104	1	586	3	Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	149	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	3	Y	-0-					1
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	Y	-0-					1
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					1
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	279	1	1513	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	236	1	1593	3	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	134	1	1632	3	Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	165	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	138	1	1615	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

04	180	N	132	-0-	-48	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	117	-0-	-410	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

04	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	98	-0-	98	146	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	149	-0-	149	295	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	124	-0-	124	419	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	543	N	124	-0-	-419	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		769	-0-	769	769	140	1 6 9	623	3	Y	5	18	1			4
05	DLQ G-10		740	-0-	740	1509	143	1	597	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		616	-0-	616	2125	68	1	548	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		787	-0-	787	2912	118	1 2 9	667	3	Y	2					6
*08	3000	N	782	-0-	-2218	694	163	1 1 9	618	3	Y	1					7
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	64					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	211	1 9 9	936	3	Y	8	19	1			6
05	DLQ G-10		965	-0-	965	2121	186	1	779	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3247	125	1	1001	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1133	-0-	1133	4380	170	1 4 9	959	3	Y	4					10
*08	3000	N	1100	-0-	-1900	2480	230	1 1 9	869	3	Y	1					11
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	1340					Y	NO RPT					11

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	157	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	129	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	910	3	Y	1	1	8			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	92	1	894	3	Y	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 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
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	105	1	573	3	N	-0-					1
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	N	-0-					1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	-0-					1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	3	N	-0-					1
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	3	N	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	139	1	615	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	159	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	110	1	619	3	Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	144	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	3	Y	151	128	1	5	8	37
							166	9									
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	322	1	5779	3	Y	180	196	1	9	8	12
							198	9									
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6358	3	254	9	Y	231	216	1	6	8	21
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	62	1	5994	3	Y	223	178	1	2	8	64
							245	9									
08	6231	X	6084	-0-	-147	-0-	33	1	5829	3	Y	202	195	1	6	8	65
							222	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	446	1	7638	3	Y	405	360	1			94
							446	9									
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	467	1	8382	3	Y	359	436	1			17
							395	9									
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	7968	3	336	9	Y	305	301	1			21
07	8246	X	8039	-0-	-207	-0-	78	1	7583	3	Y	344	274	1			91
							378	9									
08	8804	X	7870	-0-	-934	-0-	43	1	7483	3	Y	313	309	1			95
							344	9									
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	6720	X	6249	-0-	-471	-0-	337	1	5766	3	Y	133	119	1			34
							146	9									
05	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	331	1	5957	3	Y	96	123	1			7
							106	9									
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6498	3	94	9	Y	85	84	1			8
07	6603	X	6229	-0-	-374	-0-	63	1	6068	3	Y	89	71	1			26
							98	9									
08	6448	X	5893	-0-	-555	-0-	33	1	5750	3	Y	100	95	1			31
							110	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					31

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
04	DLQ G-10		594	-0-	594	594	62	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1207	74	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	739	-0-	-261	946	102	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	1405	N	459	-0-	-946	-0-	58	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	60	1	385	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		645	-0-	645	645	67	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		765	-0-	765	1410	92	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	755	-0-	-245	1165	105	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	785	-0-	-1165	-0-	99	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	100	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	80	1	517	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		633	-0-	633	1222	76	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	654	-0-	-346	876	91	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	650	-0-	-876	-0-	82	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	81	1	523	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		435	-0-	435	435	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		422	-0-	422	857	42	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	459	-0-	-541	316	55	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	478	-0-	-316	-0-	50	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		388	-0-	388	388	31	1	357	2	Y	-0-					34
05	DLQ G-10		445	-0-	445	833	44	1	401	2	Y	-0-					34
06	1000	N	447	-0-	-553	280	53	1	394	2	Y	-0-					34
07	729	N	449	-0-	-280	-0-	47	1	402	2	Y	-0-					34
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	-0-					34
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	45	1	35	2	Y	-0-					34

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		359	-0-	359	359	37	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		356	-0-	356	715	43	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	298	-0-	-702	13	41	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	302	-0-	-13	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	42	1	280	2	Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	25	1	285	2	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	35	1	270	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		419	-0-	419	419	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		493	-0-	493	912	49	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	652	-0-	-348	564	78	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	450	-0-	-564	-0-	47	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	48	1	375	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	21	1	239	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		275	-0-	275	535	27	1	247	2	Y	1					7
							1	9									
06	862	N	327	-0-	-535	-0-	39	1	287	2	Y	1					8
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					8
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					8
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	6					14
							7	9									

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
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	25	1	282	2	Y	1					6
							1	9									
05	DLQ G-10		356	-0-	356	664	35	1	321	2	Y	-0-					6
06	900	N	313	-0-	-587	77	37	1	274	2	Y	2					8
							2	9									
07	389	N	312	-0-	-77	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					8
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					8
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	31	1	240	2	Y	4					12
							4	9									

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
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	38	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		465	-0-	465	833	56	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	434	-0-	-466	367	60	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	785	N	418	-0-	-367	-0-	53	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	51	1	328	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		136	-0-	136	136	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		133	-0-	133	269	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
04	DLQ G-10		654	-0-	654	654	68	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		774	-0-	774	1428	93	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	1324	110	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	2079	N	755	-0-	-1324	-0-	95	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	108	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	99	1	636	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		512	-0-	512	512	53	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		581	-0-	581	1093	70	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	533	-0-	-367	726	74	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	520	-0-	-726	-0-	65	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	63	1	406	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	48	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		510	-0-	510	968	61	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383	585	72	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	515	-0-	-585	-0-	65	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	2	Y	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		496	-0-	496	926	49	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	416	-0-	-484	442	50	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	900	N	458	-0-	-442	-0-	48	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	41	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		469	-0-	469	469	49	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		504	-0-	504	973	61	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	497	-0-	-403	570	69	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	1066	N	496	-0-	-570	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	62	1	399	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		213	-0-	213	213	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		259	-0-	259	472	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	245	-0-	-472	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		660	-0-	660	660	69	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		723	-0-	723	1383	87	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	733	-0-	-167	1216	102	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	731	-0-	-1216	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	92	1	595	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		400	-0-	400	400	32	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		394	-0-	394	794	39	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	381	-0-	-519	275	45	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	382	-0-	-275	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	65	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		641	-0-	641	1269	77	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	607	-0-	-293	976	84	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	1586	N	610	-0-	-976	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	86	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	77	1	498	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	29	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		312	-0-	312	589	38	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	364	-0-	-536	53	50	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	523	-0-	-53	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		348	-0-	348	348	36	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	825	57	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	489	-0-	-411	414	68	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	799	N	385	-0-	-414	-0-	48	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	51	1	326	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		419	-0-	419	419	44	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	896	57	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	396	-0-	-504	392	55	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	421	-0-	-392	-0-	53	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		606	-0-	606	606	63	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		815	-0-	815	1421	98	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	1369	118	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	2187	N	818	-0-	-1369	-0-	103	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	119	1	767	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		395	-0-	395	395	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		479	-0-	479	874	48	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	500	-0-	-400	474	60	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	494	-0-	-474	-0-	52	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		371	-0-	371	371	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	821	45	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	505	-0-	-395	426	60	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	515	-0-	-426	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	49	1	378	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		686	-0-	686	1403	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	534	-0-	-366	1037	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	678	-0-	-1037	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		849	-0-	849	849	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		858	-0-	858	1707	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	1637	42	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	2501	N	864	-0-	-1637	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		714	-0-	714	714	58	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		496	-0-	496	1210	49	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	195	-0-	-705	505	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	188	-0-	-505	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	168	-0-	-328	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	383	-0-	-517	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-
05	744	N	394	-0-	-350	-0-	39	1	355	2	N	-0-					-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	47	1	346	2	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	37	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	42	1	332	2	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		324	-0-	324	594	32	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	316	-0-	-584	10	38	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	305	-0-	-10	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	37	1	322	2	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	53	1	332	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		734	-0-	734	734	76	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1521	95	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99	1422	111	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	2221	N	799	-0-	-1422	-0-	100	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	105	1	674	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	57	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		617	-0-	617	1163	74	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	869	84	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1497	N	628	-0-	-869	-0-	79	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	79	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	78	1	500	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		567	-0-	567	567	59	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		656	-0-	656	1223	79	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	629	-0-	-271	952	87	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	1582	N	630	-0-	-952	-0-	79	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	82	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	82	1	531	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		786	-0-	786	786	82	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1718	112	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	1701	122	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	2631	N	930	-0-	-1701	-0-	117	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	124	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	112	1	721	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		359	-0-	359	359	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		365	-0-	365	724	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	331	-0-	-569	155	39	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	303	-0-	-155	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1013	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	553	-0-	-347	666	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	545	-0-	-666	-0-	57	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	114	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2229	136	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	1148	-0-	248	2477	159	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1205	-0-	-1895	582	151	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1854	N	1272	-0-	-582	-0-	167	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

04	DLQ G-10		495	-0-	495	495	51	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		491	-0-	491	986	59	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	554	-0-	-346	640	77	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	591	-0-	-640	-0-	74	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	71	1	460	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

04	1110	N	868	-0-	-242	-0-	90	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	127	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	139	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	155	1	1026	2	N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	42	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		457	-0-	457	862	55	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	485	-0-	-415	447	67	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	500	-0-	-447	-0-	63	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	34	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		391	-0-	391	717	47	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	388	-0-	-512	205	54	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	382	-0-	-205	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	2	Y	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

04	DLQ G-10		316	-0-	316	316	33	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		281	-0-	281	597	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	345	-0-	-555	42	48	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	335	-0-	-42	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

04	DLQ G-10		293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		322	-0-	322	615	32	1	290	2	Y	-0-					7
06	900	N	344	-0-	-556	59	41	1	303	2	Y	-0-					7
07	405	N	346	-0-	-59	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					7
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-					7
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					7

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	80	1	689	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	108	1	790	2	N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	112	1	696	2	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	104	1	724	2	N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	117	1	777	2	N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	112	1	722	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		489	-0-	489	489	51	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1053	68	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	541	-0-	-359	694	75	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	508	-0-	-694	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	62	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	32	1	273	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	40	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	44	1	294	2	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		821	-0-	821	821	85	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		862	-0-	862	1683	104	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	944	-0-	44	1727	131	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	2602	N	875	-0-	-1727	-0-	110	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	104	1	669	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	57	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		530	-0-	530	1076	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	546	-0-	-354	722	76	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	504	-0-	-722	-0-	63	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	69	1	446	2	Y	-0-					-0-

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
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	55	1	471	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	88	1	644	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	108	1	668	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	99	1	687	2	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	106	1	702	2	N	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	96	1	619	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		411	-0-	411	411	43	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		431	-0-	431	842	52	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	662	-0-	-238	604	92	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	1132	N	528	-0-	-604	-0-	66	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	73	1	486	2	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	73	1	631	2	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	103	1	637	2	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	91	1	635	2	N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	98	1	648	2	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	98	1	633	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		565	-0-	565	565	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		602	-0-	602	1167	72	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	640	-0-	-260	907	89	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	1541	N	634	-0-	-907	-0-	80	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	Y	-0-					-0-

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
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	63	1	545	2	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	78	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	87	1	539	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	81	1	540	2	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	82	1	530	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		635	-0-	635	635	66	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		666	-0-	666	1301	80	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	558	-0-	-342	959	77	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	1455	N	496	-0-	-959	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	72	1	462	2	Y	-0-					-0-

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
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	51	1	440	2	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	70	1	508	2	N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	76	1	472	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	69	1	461	2	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	71	1	460	2	N	-0-					-0-

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
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	80	1	691	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	107	1	785	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	131	1	815	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	-0-					-0-
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	122	1	785	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		255	-0-	255	480	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	310	-0-	-480	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					4
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-					4
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	1					5
							1	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	N	-0-					5
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	N	-0-					5
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	3					8
							3	9									

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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	Y	14					78
							15	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	516	3	Y	3					81
							3	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	4					85
							4	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	1					86
							1	9									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	7					93
							8	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	75	1	322	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					3
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	3	Y	-0-					3
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-					3
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	Y	-0-					3
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	336	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					3
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	591	3	Y	-0-					3
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	Y	-0-					3
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	Y	-0-					3
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					5
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	Y	-0-					5
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					5
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					5
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					35
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					35
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					35
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					35
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					35
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					35
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					35
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					35
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					35
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					35
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					5
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	-0-					5
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	Y	-0-					5
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-					5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	Y	-0-					63
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	892	3	Y	-0-					63
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	Y	-0-					63
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	72	1	694	3	Y	-0-					63
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	743	3	Y	-0-					63
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	96	1	409	3	Y	8					65
							9	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	94	1	963	3	Y	1					66
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	83	1	664	3	Y	3					69
							3	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	777	3	Y	1					70
							1	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	832	3	Y	2					72
							2	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	3	Y	-0-					35
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					35
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					35
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					35
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					35
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	3					3
							3	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					3
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	7					10
							8	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	N	22	26	1			5
							24	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	-0-					5
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	N	-0-					5
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					5
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	-0-					5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					5

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
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	N	11	16	1			3
							12	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	-0-					3
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	N	-0-					3
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					3
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	-0-					3
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					3

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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					3
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					3
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					3
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					3
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					3
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					3

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	59	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	65	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	77	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	131 21	1 9	2350	2	Y	19	15	1			11
05	2263	X	1649	-0-	-614 B	-0-	81 13	1 9	1555	2	Y	12	17	1			6
06	2503	X	2503	-0-	-0- B	-0-	128 20	1 9	2355	2	Y	18	14	1			10
07	2263	X	1770	-0-	-493 B	-0-	91 15	1 9	1664	2	Y	14	19	1			5
08	2263	X	1774	-0-	-489 B	-0-	89	1	1685	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2190	X	1595	-0-	-595 B	-0-	82	1	1513	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	17490	-0-	-2220	B	-0-	911 250	1 9	16329	2	Y	227	158	1			132
05	20305	X	16971	-0-	-3334	B	-0-	830 222	1 9	15919	2	Y	202	230	1			104
06	19650	X	10416	-0-	-9234	B	-0-	529 135	1 9	9752	2	Y	123	159	1			68
07	18693	X	13582	-0-	-5111	B	-0-	691 178	1 9	12713	2	Y	162	175	1			55
08	18383	X	14408	-0-	-3975	B	-0-	716 103	1 9	13589	2	Y	94	120	1			29
09	17490	X	14333	-0-	-3157	B	-0-	733 56	1 9	13544	2	Y	51	68	1			12

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3481	-0-	-1019	B	-0-	184 7	1 9	3290	2	Y	6	4	1			3
05	4650	X	3212	-0-	-1438	B	-0-	159 4	1 9	3049	2	Y	4	5	1			2
06	4500	X	2512	-0-	-1988	B	-0-	129 4	1 9	2379	2	Y	4	4	1			2
07	4278	X	2886	-0-	-1392	B	-0-	149 4	1 9	2733	2	Y	4	5	1			1
08	3720	X	2634	-0-	-1086	B	-0-	132 7	1 9	2495	2	Y	6	5	1			2
09	3480	X	2182	-0-	-1298	B	-0-	112 3	1 9	2067	2	Y	3	4	1			1

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	137	1	2463	2	Y	69	29	1			40
							76	9									
05	2573	X	2409	-0-	-164 B	-0-	116	1	2230	2	Y	57	68	1			29
							63	9									
06	2490	X	1563	-0-	-927 B	-0-	78	1	1444	2	Y	37	46	1			20
							41	9									
07	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	140	1	2570	2	Y	124	102	1			42
							136	9									
08	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	113	1	2154	2	Y	428	337	1			133
							471	9									
09	2670	X	2262	-0-	-408 B	-0-	104	1	1930	2	Y	207	291	1			49
							228	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	70	1	1262	2	Y	129	116	1			75
							142	9									
05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	121	1	2319	2	Y	218	181	1			112
							240	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0- B	-0-	94	1	1733	2	Y	192	198	1			106
							211	9									
07	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	107	1	1964	2	Y	272	286	1			92
							299	9									
08	2728	X	2308	-0-	-420 B	-0-	89	1	1694	2	Y	477	421	1			148
							525	9									
09	2580	X	1631	-0-	-949 B	-0-	72	1	1336	2	Y	203	303	1			48
							223	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37620	X	33125	-0-	-4495 B	-0-	1733	1	31059	2	N	303	215	1			176
							333	9									
05	38223	X	33883	-0-	-4340 B	-0-	1663	1	31905	2	N	286	315	1			147
							315	9									
06	35460	X	30121	-0-	-5339 B	-0-	1536	1	28310	2	N	250	259	1			138
							275	9									
07	36642	X	30988	-0-	-5654 B	-0-	1580	1	29094	2	N	285	327	1			96
							314	9									
08	36642	X	29973	-0-	-6669 B	-0-	1481	1	28117	2	N	341	331	1			106
							375	9									
09	33120	X	28351	-0-	-4769 B	-0-	1444	1	26716	2	N	174	239	1			41
							191	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. (I) GAS 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	3210	X	3176	-0-	-34 B	-0-	166	1	2974	2	Y	33	23	1			19
							36	9									
05	3286	X	3234	-0-	-52 B	-0-	159	1	3040	2	Y	32	35	1			16
							35	9									
06	3240	X	2810	-0-	-430 B	-0-	143	1	2637	2	Y	27	28	1			15
							30	9									
07	3348	X	3009	-0-	-339 B	-0-	154	1	2826	2	Y	26	32	1			9
							29	9									
08	3348	X	3125	-0-	-223 B	-0-	157	1	2968	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	3180	X	2924	-0-	-256 B	-0-	150	1	2774	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1591	-0-	-479 B	-0-	84	1	1499	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	1984	N	1575	-0-	-409 B	-0-	78	1	1490	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	1620	N	1486	-0-	-134 B	-0-	76	1	1403	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	99	1	1820	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	77	1	1464	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1500	N	1313	-0-	-187 B	-0-	67	1	1240	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4567	-0-	-503 B	-0-	241	1	4326	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4432	-0-	-807 B	-0-	220	1	4212	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4091	-0-	-619 B	-0-	211	1	3880	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4147	-0-	-720 B	-0-	214	1	3933	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3998	-0-	-776 B	-0-	200	1	3798	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3994	-0-	-566 B	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	15960	X	13462	-0-	-2498 B	-0-	909	1	12535	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
05	16399	X	13070	-0-	-3329 B	-0-	924	1	12131	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
06	14430	X	11403	-0-	-3027 B	-0-	796	1	10593	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	14725	X	12126	-0-	-2599 B	-0-	788	1	11321	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
08	14229	X	11903	-0-	-2326 B	-0-	748	1	11131	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
09	13470	X	11750	-0-	-1720 B	-0-	1162	1	10576	2	Y	11	15	1			3
							12	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. (I) GAS 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	40200	X	35533	-0-	-4667 B	-0-	1857	1	33285	2	N	355	246	1			206
							391	9									
05	41982	X	41982	-0-	-0- B	-0-	2059	1	39499	2	N	385	393	1			198
							424	9									
06	37700	X	37700	-0-	-0- B	-0-	1921	1	35404	2	N	341	351	1			188
							375	9									
07	44013	X	44013	-0-	-0- B	-0-	2245	1	41338	2	N	391	447	1			132
							430	9									
08	44132	X	44132	-0-	-0- B	-0-	2195	1	41663	2	N	249	304	1			77
							274	9									
*09	46054	X	46054	-0-	-0- B	-0-	2354	1	43545	2	N	141	185	1			33
							155	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. (I) GAS 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	1470	N	1088	-0-	-382 B	-0-	57	1	1024	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	1302	N	1094	-0-	-208 B	-0-	54	1	1036	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1140	N	900	-0-	-240 B	-0-	46	1	850	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	55	1	1020	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	900	N	816	-0-	-84 B	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	152	-0-	-328 B	-0-	8	1	143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	293	-0-	-172 B	-0-	14	1	277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	10	1	193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

04	3120 X	2600	-0-	-520		-0-	135	1	2418	2	Y	43	31	1			25
							47	9									
05	3224 X	2952	-0-	-272		-0-	144	1	2758	2	Y	45	47	1			23
							50	9									
06	3120 X	2291	-0-	-829		-0-	116	1	2136	2	Y	35	39	1			19
							39	9									
07	3038 X	2412	-0-	-626		-0-	122	1	2245	2	Y	41	46	1			14
							45	9									
08	2976 X	2331	-0-	-645		-0-	114	1	2153	2	Y	58	54	1			18
							64	9									
09	2850 X	2177	-0-	-673		-0-	110	1	2035	2	Y	29	40	1			7
							32	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	25	1			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	13	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	4503	-0-	1503	1503	4503	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	5609	-0-	2509	4012	5609	2		N	-0-					-0-
06	13324	X	9312	-0-	-4012	-0-	9312	2		N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

04	DLQ G-10	26	-0-	26	26	25	1	1	9	Y	1	1	8			32
05	DLQ G-10	25	-0-	25	51	25	1			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	25	-0-	25	76	25	1			Y	-0-					32
07	101	N 25	-0-	-76	-0-	25	1			Y	-0-					32
08	25	N 25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					32
*09	370	N 370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					32

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	75	25	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	25	-0-	-75	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	75	25	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	25	-0-	-75	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	75	25	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	25	-0-	-75	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	25	1	20	9	N	18	1	8			176
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	25	1	10	9	N	9	164	1			21
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	N	36					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	N	36					93
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					93
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					128

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC //CONT.// 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4830	3723	-0-	-1107	-0-	196	1	3517	2	Y	9					90
						10	9									
05	4991	1480	-0-	-3511	-0-	215	1	1231	2	Y	31	98	1			23
						34	9									
06	4830	3195	-0-	-1635	-0-	215	1	2966	2	Y	13					36
						14	9									
07	4991	1745	-0-	-3246	-0-	92	1	1632	2	Y	19					55
						21	9									
08	DLQ G-10	2280	-0-	2280	2280	92	1	2147	2	Y	37	51	1			41
						41	9									
09	DLQ G-10	4267	-0-	4267	6547	92	1	4050	2	Y	114					155
						125	9									

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

04	0 N	1705	-0-	1705 B	-0-	1696	2	9	9	Y	8					55
05	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2373	2	50	9	Y	45					100
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2241	2	44	9	Y	40					140
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2190	2	50	9	Y	45					185
08	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2231	2	57	9	Y	52					237
*09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2013	2	26	9	Y	24	178	1			83

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

04	0	X	750	-0-	750	B	-0-	742	2	8	9	Y	7					217
05	3844	X	254	-0-	-3590	B	-0-	254	2			Y	-0-					217
06	5207	X	5207	-0-	-0-	B	-0-	5207	2			Y	-0-					217
07	3844	X	3687	-0-	-157	B	-0-	3687	2			Y	-0-					217
08	3844	X	1716	-0-	-2128	B	-0-	1716	2			Y	-0-					217
09	3720	X	2606	-0-	-1114	B	-0-	2606	2			Y	-0-					217

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

04	0	N	448	-0-	448	B	-0-	448	2			Y	-0-					28
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			Y	-0-					28
06	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			Y	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			Y	-0-					28
08	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2			Y	-0-					28
09	600	N	488	-0-	-112	B	-0-	488	2			Y	-0-					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

04	7920	X	-0-	-0-	-7920	B	-0-					Y	-0-					23
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	B	-0-					Y	-0-					23
06	9040	X	9040	-0-	-0-	B	-0-	9040	2			Y	-0-					23
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	B	-0-					Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
09	8730	X	5714	-0-	-3016	B	-0-	5714	2			Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

04	4620	X	3122	-0-	-1498	B	-0-	3122	2			Y	-0-					83
05	4433	X	3098	-0-	-1335	B	-0-	3098	2			Y	-0-					83
06	3360	X	2746	-0-	-614	B	-0-	2746	2			Y	-0-					83
07	3410	X	3410	-0-	-0-	B	-0-	3410	2			Y	-0-					83
08	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	2			Y	-0-					83
09	3120	X	2966	-0-	-154	B	-0-	2966	2			Y	-0-					83

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					45
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	327	2	7	9	Y	6					51
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	298	2	19	9	Y	17					68
07	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	287	2	3	9	Y	3					71
08	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	276	2	7	9	Y	6					77
09	330	N	233	-0-	-97 B	-0-	232	2	1	9	Y	1					78

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

04	18150	#	14255	-0-	-3895	-0-	413	1	13561	2	N	255	188	1					161
							281	9											
05	16585	#	15599	-0-	-986	-0-	479	1	14826	2	N	267	369	1					59
							294	9											
06	14850	#	14381	-0-	-469	-0-	481	1	13619	2	N	255	188	1					126
							281	9											
07	15345	#	14971	-0-	-374	-0-	497	1	14189	2	N	259	362	1					23
							285	9											
08	15593	#	14274	-0-	-1319	-0-	498	1	13497	2	N	254	183	1					94
							279	9											
*09	17217	R	17217	-0-	-0-	-0-	488	1	16436	2	N	266	187	1					173
							293	9											

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1186	1	3167	2	Y	164	119	1	2	8			51
							180	9													
05	4681	X	3092	-0-	-1589	-0-	969	1	1980	2	Y	130	170	1	1	8			10
							143	9													
06	3900	X	3012	-0-	-888	-0-	330	1	2513	2	Y	154	152	1					12
							169	9													
*07	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	345	1	2653	2	Y	139	136	1					15
							153	9													
08	4030	X	2946	-0-	-1084	-0-	302	1	2498	2	Y	133	123	1	1	8			24
							146	9													
09	3900	X	2451	-0-	-1449	-0-	885	1	1427	2	Y	126	142	1					8
							139	9													

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	445	1	1204	2	Y	183	140	1	1	8	57
							201	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	2	Y	265	300	1	1	8	21
							292	9									
06	2520	X	1866	-0-	-654	-0-	187	1	1423	2	Y	233	235	1	1	8	18
							256	9									
*07	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	173	1	1333	2	Y	186	184	1			20
							205	9									
08	2170	X	1110	-0-	-1060	-0-	98	1	812	2	Y	182	168	1	1	8	33
							200	9									
*09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	691	1	1132	2	Y	362	371	1	1	8	23
							398	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1196	1	3180	2	Y	952	779	1	6	8	296
							1047	9									
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1358	1	2825	2	Y	839	1064	1	3	8	68
							923	9									
06	5400	X	4667	-0-	-733	-0-	443	1	3368	2	Y	778	783	1	2	8	61
							856	9									
*07	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	449	1	3454	2	Y	750	729	1			82
							825	9									
08	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	441	1	3636	2	Y	730	677	1	3	8	132
							803	9									
09	5400	X	3451	-0-	-1949	-0-	1108	1	1659	2	Y	622	712	1	2	8	40
							684	9									

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
04	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	2011	1	7030	2	Y	1922	1592	1			601
							2114	9									
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	2377	1	6154	2	Y	1756	2214	1	1	8	142
							1932	9									
06	10890	X	9506	-0-	-1384	-0-	1674	1	6061	2	Y	1610	1624	1	1	8	127
							1771	9									
*07	11253	X	9993	-0-	-1260	-0-	1705	1	6332	2	Y	1778	1711	1			194
							1956	9									
08	11656	X	11029	-0-	-627	-0-	1786	1	7336	2	Y	1734	1612	1	2	8	314
							1907	9									
09	11160	X	10247	-0-	-913	-0-	2420	1	5675	2	Y	1956	2143	1	1	8	126
							2152	9									

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
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	222	1	621	2	Y	240	189	1			75
							264	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	491	1	1020	2	Y	302	352	1	1	8	24
							332	9									
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	144	1	1093	2	Y	254	258	1			20
							279	9									
*07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	Y	173	174	1			19
							190	9									
08	1829	X	1037	-0-	-792	-0-	90	1	745	2	Y	184	169	1	1	8	33
							202	9									
09	1770	X	858	-0-	-912	-0-	271	1	443	2	Y	131	156	1			8
							144	9									

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
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	274	1	949	2	Y	189	166	1	1	8	59
							208	9									
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	318	1	825	2	Y	249	287	1	1	8	20
							274	9									
06	1770	X	1297	-0-	-473	-0-	226	1	817	2	Y	231	233	1			18
							254	9									
*07	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	241	1	894	2	Y	196	193	1			21
							216	9									
08	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	263	1	1079	2	Y	196	181	1	1	8	35
							216	9									
09	1440	X	1401	-0-	-39	-0-	352	1	821	2	Y	207	228	1	1	8	13
							228	9									

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
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	270	1	19012	2	Y	1734	1039	1	25	8	801
							1907	9									
05	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	348	1	52724	2	Y	4710	5054	1	1	8	456
							5181	9									
06	39465	X	39465	-0-	-0-	-0-	333	1	35440	2	Y	3356	3408	1	1	8	403
							3692	9									
07	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	342	1	27489	2	Y	2613	2676	1			340
							2874	9									
08	58249	X	23087	-0-	-35162	-0-	331	1	20631	2	Y	1932	1730	1			542
							2125	9									
09	56370	X	21639	-0-	-34731	-0-	316	1	19601	2	Y	1565	1906	1			201
							1722	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5755 R	5755	-0-	-0-	-0-	5714	2	41	9	N	37	166	1			16
05	6836 R	6836	-0-	-0-	-0-	6716	2	120	9	N	109	58	1			67
06	15851 R	15851	-0-	-0-	-0-	15552	2	299	9	N	272	190	1			149
07	9363 R	9363	-0-	-0-	-0-	8985	2	378	9	N	344	380	1			113
08	10509 R	10509	-0-	-0-	-0-	9901	2	608	9	N	553	378	1			288
09	15840 #	7990	-0-	-7850	-0-	7544	2	446	9	N	405	381	1			312

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	253	-0-	253	253	33	1	220	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	144	-0-	144	397	17	1	127	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	180	-0-	180	577	40	1	140	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	710	37	1	96	3	N	-0-					-0-
*09	895	X	185	-0-	-710	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2018 - W/O TO 04-175459

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

04	DLQ G-10	1713	-0-	1713	1713	70	1	1643	2	Y	-0-						4
05	3100	N	1663	-0-	-1437	276	72	1	1591	2	Y	-0-						4
06	2578	N	2302	-0-	-276	-0-	107	1	2195	2	Y	-0-						4
07	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-						4
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	64	1	1472	2	Y	-0-						4
09	2070	N	1158	-0-	-912	-0-	48	1	1110	2	Y	-0-						4

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	425	X	300	-0-	-125	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	541	-0-	-899	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	404	-0-	-278	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	243	-0-	-222	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
*09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

04	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	99 18	1 9	2334	2	Y	16					16
05	4524	X	2073	-0-	-2451	-0-	89 7	1 9	1977	2	Y	6	16	1			6
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	80 7	1 9	1635	2	Y	6					12
07	2759	X	1203	-0-	-1556	-0-	53 3	1 9	1147	2	Y	3					15
08	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	60 7	1 9	1374	2	Y	6					21
09	2460	X	1158	-0-	-1302	-0-	48 4	1 9	1106	2	Y	4					25

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2398	-0-	2398	2398	97	1	2287	2	Y	13					168
							14	9									
05	4737	X	2339	-0-	-2398	-0-	100	1	2232	2	Y	6	127	1			47
							7	9									
06	2940	X	1941	-0-	-999	-0-	90	1	1844	2	Y	6					53
							7	9									
07	2790	X	1158	-0-	-1632	-0-	51	1	1105	2	Y	2					55
							2	9									
08	2511	X	931	-0-	-1580	-0-	39	1	888	2	Y	4					59
							4	9									
09	2400	X	1064	-0-	-1336	-0-	44	1	1017	2	Y	3					62
							3	9									

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
04	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	794	2	11	9	Y	10	15	1			4
05	1701	X	896	-0-	-805	-0-	885	2	11	9	Y	10					14
06	1920	X	814	-0-	-1106	-0-	805	2	9	9	Y	8	11	1			11
07	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	1065	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	Y	13					20
*09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	14					34

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
04	DLQ	G-10	4397	-0-	4397	-0-	4295	2	102	9	Y	93	166	1			148
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3801	2	20	9	Y	18					166
06	5190	X	3433	-0-	-1757	-0-	3408	2	25	9	Y	23					189
07	5363	X	3209	-0-	-2154	-0-	3146	2	63	9	Y	57					246
08	5270	X	3027	-0-	-2243	-0-	2997	2	30	9	Y	27					273
09	4410	X	2640	-0-	-1770	-0-	2612	2	28	9	Y	25					298

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
04	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	71	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	1933	-0-	-1723	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	76	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1132	-0-	-635	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	63	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1269	-0-	-411	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		830	-0-	830	-0-	830	2			Y	-0-	12	1			11
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					11
06	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			Y	-0-					11
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					11
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					11
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			Y	-0-					11

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
04	9720	X	5790	-0-	-3930	-0-	235 25	1 9	5530	2	Y	23	93	1			39
05	9864	X	6128	-0-	-3736	-0-	263 26	1 9	5839	2	Y	24					63
06	9540	X	5277	-0-	-4263	-0-	245 11	1 9	5021	2	Y	10					73
07	7905	X	4776	-0-	-3129	-0-	210 24	1 9	4542	2	Y	22					95
08	7285	X	4704	-0-	-2581	-0-	197 14	1 9	4493	2	Y	13					108
09	5940	X	4575	-0-	-1365	-0-	188 17	1 9	4370	2	Y	15					123

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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

04	DLQ G-10		1981	-0-	1981	-0-	80	1	1889	2	Y	11	16	1			24
							12	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	2	Y	7	15	1			16
							8	9									
06	2190	N	1912	-0-	-278	-0-	89	1	1817	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
07	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	66	1	1430	2	Y	5					16
							6	9									
08	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	71	1	1616	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	61	1	1424	2	Y	12	14	1			7
							13	9									

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

04	DLQ G-10		1576	-0-	1576	1576	1574	2	2	9	Y	2	1	1			29
05	3000	N	1489	-0-	-1511	65	1488	2	1	9	Y	1					30
06	1800	N	1271	-0-	-529	-0-	1271	2			Y	-0-					30
07	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			Y	-0-					30
08	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	46	1	1042	2	Y	-0-					30
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					30

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-	77	1			-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	929	-0-	-631	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	793	-0-	-509	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	781	-0-	-428	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

04	DLQ G-10		10169	-0-	10169	10169	414	1	9743	2	Y	11	180	1			22
							12	9									
05	20210	X	10041	-0-	-10169	-0-	432	1	9589	2	Y	18					40
							20	9									
06	10440	X	9834	-0-	-606	-0-	457	1	9367	2	Y	9					49
							10	9									
07	10509	X	7951	-0-	-2558	-0-	350	1	7584	2	Y	15					64
							17	9									
08	10509	X	9210	-0-	-1299	-0-	385	1	8805	2	Y	18					82
							20	9									
09	10170	X	8988	-0-	-1182	-0-	370	1	8615	2	Y	3					85
							3	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 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
04	2370	X	731	-0-	-1639	-0-	30	1	701	2	Y	-0-	87	1			92
05	1891	X	749	-0-	-1142	-0-	32	1	717	2	Y	-0-					92
06	1200	N	350	-0-	-850	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					92
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					92
08	744	N	23	-0-	-721	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					92
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	Y	-0-					51
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					51
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					51
07	1116	N	838	-0-	-278	-0-	37	1	801	2	Y	-0-					51
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	36	1	830	2	Y	-0-					51
09	1050	N	847	-0-	-203	-0-	35	1	812	2	Y	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	71	1	1678	2	Y	-0-					23
05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-					23
06	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					23
07	1798	N	1314	-0-	-484	-0-	58	1	1256	2	Y	-0-					23
08	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	46	1	1081	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4338	2	Y	17					90
							19	9									
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	164	1	3653	2	Y	-0-					90
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	207	1	4254	2	Y	-0-					90
07	4681	X	3210	-0-	-1471	-0-	142	1	3068	2	Y	-0-					90
08	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	156	1	3568	2	Y	-0-					90
09	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	134	1	3123	2	Y	-0-					90

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4099	-0-	-1301	-0-	167	1	3932	2	Y	-0-					55
05	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	179	1	3978	2	Y	-0-					55
06	4500	X	4011	-0-	-489	-0-	186	1	3825	2	Y	-0-					55
07	4557	X	3262	-0-	-1295	-0-	144	1	3118	2	Y	-0-					55
08	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	148	1	3374	2	Y	-0-					55
09	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	129	1	3008	2	Y	8					63
							9	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	155	1	3660	2	Y	-0-					95
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	186	1	4127	2	Y	2					97
							2	9									
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	173	1	3552	2	Y	-0-					97
07	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-					97
08	4433	X	2526	-0-	-1907	-0-	106	1	2420	2	Y	-0-					97
09	4170	X	2821	-0-	-1349	-0-	116	1	2705	2	Y	-0-					97

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

04	DLQ G-10		7787	-0-	7787	7787	317	1	7462	2	Y	7	64	1			81
							8	9									
05	15456	X	7669	-0-	-7787	-0-	329	1	7319	2	Y	19	48	1			52
							21	9									
06	9870	X	7263	-0-	-2607	-0-	337	1	6922	2	Y	4					56
							4	9									
07	10199	X	5668	-0-	-4531	-0-	250	1	5414	2	Y	4					60
							4	9									
08	8091	X	6416	-0-	-1675	-0-	269	1	6140	2	Y	6					66
							7	9									
09	7800	X	5859	-0-	-1941	-0-	241	1	5616	2	Y	2					68
							2	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		40094	-0-	40094	40094	39992	2	102	9	Y	93	68	1			266
05	77631	X	37537	-0-	-40094	-0-	37465	2	72	9	Y	65	190	1			141
06	45090	X	29789	-0-	-15301	-0-	29701	2	88	9	Y	80					221
07	44485	X	12282	-0-	-32203	-0-	540	1	11723	2	Y	17	164	1			74
							19	9									
08	30924	X	22813	-0-	-8111	-0-	954	1	21814	2	Y	41					115
							45	9									
*09	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	1080	1	25129	2	Y	51					166
							56	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	302	1	7125	2	Y	35					237
							39	9									
05	11842	X	4376	-0-	-7466	-0-	188	1	4175	2	Y	12					249
							13	9									
06	9090	X	2751	-0-	-6339	-0-	128	1	2623	2	Y	-0-	185	1			64
07	7719	X	3333	-0-	-4386	-0-	147	1	3177	2	Y	8					72
							9	9									
08	7719	X	4304	-0-	-3415	-0-	179	1	4092	2	Y	30					102
							33	9									
09	7470	X	2859	-0-	-4611	-0-	117	1	2725	2	Y	15					117
							17	9									

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

04	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	46911	2	1750	9	Y	1591	1499	1			264
05	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	50941	2	1685	9	Y	1532	1667	1			129
06	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	49079	2	1445	9	Y	1314	1306	1			137
07	50375	X	50180	-0-	-195	-0-	48867	2	1313	9	Y	1194	1119	1			212
08	51119	X	49809	-0-	-1310	-0-	48611	2	1198	9	Y	1089	1114	1			187
09	49470	X	47602	-0-	-1868	-0-	46507	2	1095	9	Y	995	930	1			252

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6772

06	SHUT IN		1095	-0-	1095	1095	47	1	965	2	N	75					75
							83	9									
07	SHUT IN		3665	-0-	3665	4760	3366	2	299	9	N	272	187	1			160
08	SHUT IN		23436	-0-	23436	28196	21950	2	1486	9	N	1351	1222	1			289
09	SHUT IN		44203	-0-	44203	72399	41837	2	2366	9	N	2151	2186	1			254

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

04	DLQ G-10		3200	-0-	3200	B	3200	130	1	3070	2	Y	-0-	52	1		-0-
05	6573	X	3373	-0-	-3200	B	-0-	145	1	3228	2	Y	-0-				-0-
06	3750	X	3652	-0-	-98	B	-0-	170	1	3482	2	Y	-0-				-0-
07	3875	X	1362	-0-	-2513	B	-0-	60	1	1302	2	Y	-0-				-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3572	2	Y	-0-				-0-
09	3660	X	3606	-0-	-54	B	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-				-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					152
05	1240	N	573	-0-	-667	-0-	573	2			N	-0-					152
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	74					226
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					226
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	55					281
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	941	2	57	9	N	52	184	1			149

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

04	0	N	2056	-0-	2056	-0-	63	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	89	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

04	0	N	1260	-0-	1260	-0-	39	1	1221	2	N	-0-					8
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					8
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					8
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					8
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					8
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

04	0	N	610	-0-	610	-0-	19	1	591	2	N	-0-					6
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					6
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					6
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					6
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					6
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					6

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	11678	-0-	-1132	-0-	359	1	11319	2	Y	-0-					25
05	13299	X	12354	-0-	-945	-0-	12354	2			Y	-0-					25
06	12870	X	11907	-0-	-963	-0-	692	1	11215	2	Y	-0-					25
07	12276	X	11472	-0-	-804	-0-	11472	2			Y	-0-					25
08	12369	X	12246	-0-	-123	-0-	646	1	11600	2	Y	-0-					25
*09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		413	-0-	413	413	57	1	355	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		396	-0-	396	809	48	1	347	2	Y	1					8
							1	9									
06	1195	N	386	-0-	-809	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					8
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	331	2	Y	-0-					8
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	43	1	270	2	Y	-0-					8
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4166	2	8	9	Y	7					75
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					75
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4030	2	7	9	Y	6					81
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					81
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					81
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3720	2	91	9	Y	83	52	1			112

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					19
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					19
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					19
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					19
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					19
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	69	2	20	9	Y	18	13	1			24

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3267	2	30	9	Y	27					81
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					81
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					81
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					81
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			Y	-0-					81
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3002	2	92	9	Y	84	109	1			56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

04	240	N	203	-0-	-37	-0-	6	1	180	2	N	15					15
							17	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					15
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					15
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					15
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					15
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					15

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
04	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	543	1	3400	2	Y	3					20
							3	9									
05	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7662	452	1	3260	2	Y	4					24
							4	9									
06	11444	X	3782	-0-	-7662	-0-	461	1	3319	2	Y	2					26
							2	9									
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	532	1	3533	2	Y	4					30
							4	9									
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	574	1	3587	2	Y	20	29	1			21
							22	9									
*09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	636	1	6205	2	Y	-0-					21

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
04	DLQ G-10		4830	-0-	4830	4830	660	1	4130	2	Y	36					98
							40	9									
05	DLQ G-10		4598	-0-	4598	9428	553	1	3992	2	Y	48	102	1			44
							53	9									
06	14240	X	4812	-0-	-9428	-0-	581	1	4184	2	Y	43					87
							47	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	373	1	2477	2	Y	35	83	1			39
							39	9									
08	5394	X	2859	-0-	-2535	-0-	389	1	2433	2	Y	34					73
							37	9									
09	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	362	1	3530	2	Y	-0-					73

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
04	DLQ G-10		3311	-0-	3311	3311	456	1	2853	2	Y	2					22
							2	9									
05	DLQ G-10		3839	-0-	3839	7150	467	1	3368	2	Y	4					26
							4	9									
06	11006	X	3856	-0-	-7150	-0-	470	1	3384	2	Y	2					28
							2	9									
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	518	1	3440	2	Y	4					32
							4	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	592	1	3699	2	Y	21	30	1			23
							23	9									
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	326	1	3182	2	Y	-0-					23

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
04	DLQ G-10		2727	-0-	2727	2727	375	1	2348	2	Y	4					21
							4	9									
05	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5509	338	1	2436	2	Y	7					28
							8	9									
06	8516	X	3007	-0-	-5509	-0-	366	1	2635	2	Y	5					33
							6	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	387	1	2570	2	Y	-0-					33
08	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	366	1	2289	2	Y	-0-					33
09	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	255	1	2485	2	Y	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		576	-0-	576	576	79	1	497	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		559	-0-	559	1135	68	1	490	2	Y	1					3
							1	9									
06	1300	N	568	-0-	-732	403	69	1	499	2	Y	-0-					3
07	967	N	564	-0-	-403	-0-	74	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	70	1	436	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					3

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

04	DLQ G-10		402	-0-	402	402	55	1	344	2	Y	3					8
							3	9									
05	DLQ G-10		425	-0-	425	827	51	1	370	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
06	1275	N	448	-0-	-827	-0-	54	1	390	2	Y	4					7
							4	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	57	1	359	2	Y	5					5
							6	9									
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

04	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	322	1	2013	2	Y	2					11
							2	9									
05	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4540	268	1	1933	2	Y	2					13
							2	9									
06	DLQ G-10		2215	-0-	2215	6755	270	1	1943	2	Y	2					15
							2	9									
07	3000	N	2257	-0-	-743	6012	295	1	1961	2	Y	1					16
							1	9									
08	3100	N	3713	-0-	613	6625	509	1	3184	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
*09	3000	N	4187	-0-	1187	7812	389	1	3798	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

04	DLQ G-10		5071	-0-	5071	5071	698	1	4369	2	Y	4					24
							4	9									
05	DLQ G-10		11290	-0-	11290	16361	1373	1	9904	2	Y	12					36
							13	9									
06	DLQ G-10		10164	-0-	10164	26525	1238	1	8920	2	Y	5					41
							6	9									
07	36147	X	9622	-0-	-26525	-0-	1257	1	8356	2	Y	8					49
							9	9									
08	8029	X	7389	-0-	-640	-0-	1014	1	6335	2	Y	36	51	1			34
							40	9									
09	7770	X	4886	-0-	-2884	-0-	454	1	4432	2	Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	333	1	2086	2	Y	18					67
							20	9									
05	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4776	281	1	2028	2	Y	25	52	1			40
							28	9									
06	6895	X	2119	-0-	-4776	-0-	256	1	1842	2	Y	19					59
							21	9									
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	305	1	2028	2	Y	29	68	1			20
							32	9									
08	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	249	1	1559	2	Y	21					41
							23	9									
*09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	435	1	4244	2	Y	46					87
							51	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	174	1	1089	2	Y	2					12
							2	9									
05	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2400	138	1	994	2	Y	3					15
							3	9									
06	1300	N	1087	-0-	-213	2187	132	1	953	2	Y	2					17
							2	9									
07	3100	N	1035	-0-	-2065	122	135	1	900	2	Y	-0-					17
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	131	1	816	2	Y	-0-					17
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	270	1	1689	2	Y	1					12
							1	9									
05	DLQ G-10		1870	-0-	1870	3830	227	1	1641	2	Y	2					14
							2	9									
06	1300	N	1704	-0-	404	4234	208	1	1495	2	Y	1					15
							1	9									
07	3100	N	1947	-0-	-1153	3081	254	1	1691	2	Y	2					17
							2	9									
08	3100	N	1502	-0-	-1598	1483	206	1	1288	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
*09	2930	N	1447	-0-	-1483	-0-	133	1	1294	2	Y	18					32
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	4	72	1			46
							4	9									
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	107	1	768	2	N	-0-					46
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	105	1	754	2	N	-0-					46
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	133	1	882	2	N	-0-					46
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	117	1	732	2	N	-0-					46
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	826	2	N	-0-					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3427	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1233	-0-	-567	2860	1233	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	378	-0-	-2722	138	378	2			Y	-0-					-0-
08	1240 N	98	-0-	-1142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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
04	DLQ G-10	927	-0-	927	927	927	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2573	-0-	2573	3500	2573	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1763	-0-	-37	3463	1763	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	493	-0-	-2607	856	493	2			Y	-0-					-0-
08	1550 N	228	-0-	-1322	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1344	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
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	630	1	1560	2	N	-0-					60
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	651	1	1633	2	N	-0-					60
06	2100 N	1930	-0-	-170	-0-	390	1	1540	2	N	-0-					60
07	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	588	1	1404	2	N	-0-					60
08	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	588	1	1440	2	N	-0-					60
09	1920 N	1760	-0-	-160	-0-	525	1	1235	2	N	-0-					60

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAELLO (TEDLIE) 92903 450 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 284071 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5266 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260		6129	-0-	5869	8628	6057	3	72	9	N	65					74
05	DELQ	PR	7245	-0-	7245	15873	7161	3	84	9	N	76					150
06	7800		9943	-0-	2143	18016	9843	3	100	9	N	91	195	1			46
07	8060		8420	-0-	360	18376	7778	3	642	9	N	584	545	1			85
08	8060		-0-	-0-	-8060	10316					N	1292	1254	1			123
09	5700	# NO RPT		-0-	-5700	4616					N	NO RPT					123

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

04	DLQ G-10		31469	-0-	31469	-0-	31356	2	113	9	Y	103	179	1			4
05	31416	X	31416	-0-	-0-	-0-	31293	2	123	9	Y	112	103	1			13
06	31440	X	23723	-0-	-7717	-0-	23659	2	64	9	Y	58					71
07	32519	X	17348	-0-	-15171	-0-	17315	2	33	9	Y	30					101
08	32519	X	15223	-0-	-17296	-0-	15201	2	22	9	Y	20	107	1			14
09	31470	X	16544	-0-	-14926	-0-	16526	2	18	9	Y	16					30

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

04	DLQ G-10		25474	-0-	25474	-0-	25448	2	26	9	Y	24	65	1			2
05	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25368	2	29	9	Y	26	25	1			3
06	27780	X	20423	-0-	-7357	-0-	20408	2	15	9	Y	14					17
07	28706	X	15285	-0-	-13421	-0-	15277	2	8	9	Y	7					24
08	28706	X	15332	-0-	-13374	-0-	15326	2	6	9	Y	5	26	1			3
09	25470	X	17867	-0-	-7603	-0-	17861	2	6	9	Y	5					8

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

04	DLQ G-10		16988	-0-	16988	-0-	16976	2	12	9	Y	11	49	1			1
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13918	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	34020	X	11728	-0-	-22292	-0-	11721	2	7	9	Y	6					7
07	27900	X	5879	-0-	-22021	-0-	5877	2	2	9	Y	2					9
08	17546	X	5784	-0-	-11762	-0-	5783	2	1	9	Y	1	9	1			1
09	16980	X	8412	-0-	-8568	-0-	8410	2	2	9	Y	2					3

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

04	DLQ G-10		17776	-0-	17776	-0-	17748	2	28	9	Y	25	55	1			1
05	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19847	2	33	9	Y	30	28	1			3
06	17610	X	15014	-0-	-2596	-0-	14996	2	18	9	Y	16					19
07	18383	X	6708	-0-	-11675	-0-	6702	2	6	9	Y	5					24
08	19499	X	8418	-0-	-11081	-0-	8414	2	4	9	Y	4	25	1			3
09	18870	X	12509	-0-	-6361	-0-	12503	2	6	9	Y	5					8

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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	22					35
							24	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	N	9					44
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					44
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					44
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	432	1	844	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		870	-0-	870	2146	870	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		648	-0-	648	2794	648	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		648	-0-	648	3442	648	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		772	-0-	772	4214	772	2			Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4214					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	243	1	476	2	N	-0-					38
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					38
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					38
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					42
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		46557	-0-	46557	46557	46360	2	197	9	Y	179	227	1			67
05	91089	X	44532	-0-	-46557	-0-	44367	2	165	9	Y	150					217
06	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-	44129	2	141	9	Y	128	172	1			173
07	49765	X	49765	-0-	-0-	-0-	49640	2	125	9	Y	114	174	1			113
08	44175	X	41930	-0-	-2245	-0-	41829	2	101	9	Y	92					205
*09	43279	X	43279	-0-	-0-	-0-	43152	2	127	9	Y	115					320

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 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
04	14520	X	12759	-0-	-1761	-0-	12759	2			Y	-0-	1	1			44
05	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	18179	2	4	9	Y	4					48
06	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17130	2	3	9	Y	3					51
07	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			Y	-0-					51
08	18197	X	16127	-0-	-2070	-0-	16125	2	2	9	Y	2					53
09	17610	X	9300	-0-	-8310	-0-	9298	2	2	9	Y	2					55

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	129	1	8058	2	N	8					142
							9	9									
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	138	1	7985	2	N	2	133	1			11
							2	9									
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	116	1	7710	2	N	7					18
							8	9									
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	148	1	8568	2	N	3					21
							3	9									
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	152	1	8347	2	N	8					29
							9	9									
*09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	160	1	8348	2	N	4					33
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

04	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	385	1	24152	2	N	19					266
							21	9									
05	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	402	1	23249	2	N	11	237	1			40
							12	9									
06	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	241	1	16113	2	N	11					51
							12	9									
07	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	391	1	22657	2	N	13					64
							14	9									
08	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	376	1	20653	2	N	9					73
							10	9									
*09	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	361	1	18804	2	N	7					80
							8	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4294	-0-	1294	1294	67	1	4227	2	N	-0-					69
05	3100	N	4067	-0-	967	2261	69	1	3997	2	N	1					70
							1	9									
06	3000	N	2806	-0-	-194	2067	41	1	2765	2	N	-0-					70
07	6032	X	3965	-0-	-2067	-0-	67	1	3897	2	N	1					71
							1	9									
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	65	1	3597	2	N	13					84
							14	9									
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	56	1	2930	2	N	-0-	14	1			70

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	256	3	Y	7	10	1			6
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	240	3	Y	7	6	1			7
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	283	3	Y	2	5	1			4
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	303	3	Y	3	3	1			4
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	239	3	Y	2	3	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	378	3	Y	7	9	1			6
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	554	3	Y	6	5	1			7
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	350	3	Y	3	5	1			5
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	548	3	Y	7	4	1			8
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	440	3	Y	3	5	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	224	3	Y	2					2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	238	3	Y	3	2	1			3
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	250	3	Y	2	2	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	5					5
							6	9									
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	36	1	474	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	34	1	445	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	41	1	8			40
							45	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	30	25	1	1	8	44
							33	9									
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	35	1			8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	564	3	Y	4					4
							4	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	Y	8					12
							9	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	242	1	2945	3	Y	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	256	1	3072	3	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	270	1	3139	3	Y	37					37
							41	9									
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	238	1	3127	3	Y	41	29	1			49
							45	9									
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	244	1	3185	3	Y	30	34	1			45
							33	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	6					12
							7	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	Y	5					8
							6	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	310	1	3767	3	Y	59	82	1			48
							65	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	3	Y	58	45	1			61
							64	9									
*06	4170	X	1897	-0-	-2273	-0-	150	1	1732	3	Y	14	48	1			27
							15	9									
07	4309	X	2545	-0-	-1764	-0-	176	1	2343	3	Y	24	22	1			29
							26	9									
08	4309	X	2234	-0-	-2075	-0-	156	1	2057	3	Y	19	20	1			28
							21	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					28

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	3					3
							3	9									
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	339	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	24	1	312	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	6					6
							7	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	248	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	3	Y	8					16
							9	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	985	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	Y	16					23
							18	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	726	3	Y	6	13	1			16
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	3	Y	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	12					12
							13	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	3	Y	13	9	1			16
							14	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	9	11	1			14
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	7					7
							8	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	Y	8	9	1			12
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1300	N	1929	-0-	629	629	147	1	1782	3	Y	-0-					-0-
05	1528	N	899	-0-	-629	-0-	69	1	830	3	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	711	-0-	-1449	-0-	56	1	646	3	Y	8					8
							9	9									
07	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	89	1	1177	3	Y	14	6	1			16
							15	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	Y	8	11	1			13
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	7					7
							8	9									
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	49	1	639	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	46	1	594	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	390	N	19	-0-	-371	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	4					4
							4	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	40	28	1			33
							44	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
*06	510	N	335	-0-	-175	-0-	26	1	306	3	Y	3	15	1			7
							3	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	3	Y	38	77	1			31
							42	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	118	1	1420	3	Y	37	29	1			39
							41	9									
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	107	1	1237	3	Y	14	30	1			23
							15	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1489	3	Y	20	19	1			24
							22	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1380	3	Y	12	16	1			20
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	111	1	2325	3	Y	65	2	8			125
							72	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	129	1	2272	3	Y	34	78	1	3	8	78
							37	9									
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2179	3	Y	15	62	1			31
							17	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	177	1	2386	3	Y	33					64
							36	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	172	1	2361	3	Y	20	36	1			48
							22	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	987	3	N	62	113	1			50
							68	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	68	1	873	3	N	53	47	1			56
							58	9									
*06	960	N	584	-0-	-376	-0-	46	1	532	3	N	5	44	1			17
							6	9									
07	992	N	499	-0-	-493	-0-	35	1	455	3	N	8	14	1			11
							9	9									
08	992	N	560	-0-	-432	-0-	39	1	515	3	N	5	8	1			8
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	179	1	3742	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	3	Y	13	28	1	2	8	28
							14	9									
*06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	349	1	4581	3	Y	33	22	1			39
							36	9									
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	273	1	3659	3	Y	49					88
							54	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	298	1	4104	3	Y	36	50	1			74
							40	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	831	3	Y	29	53	1			24
							32	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	879	3	Y	29	22	1			31
							32	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	10	24	1			17
							11	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	72	1	937	3	Y	13	13	1			17
							14	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	68	1	884	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	9	1	111	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	96	1	1165	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	14	5	1			16
							15	9									
07	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	79	1	1041	3	Y	14	13	1			17
							15	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1252	3	Y	12	12	1			17
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	19	1	396	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	20	1	347	3	Y	31	1	8			30
							34	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	4	24	1			10
							4	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	814	3	Y	9					19
							10	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	359	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	630	N	238	-0-	-392	-0-	11	1	221	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	465	N	182	-0-	-283	-0-	9	1	165	3	Y	7	5	8			2
							8	9									
*06	360	N	344	-0-	-16	-0-	24	1	319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	56	1	758	3	Y	12					14
							13	9									
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	47	1	652	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	2391	2			Y	-0-					12
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					12
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					74
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					74
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					14
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					14
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	644					Y	NO RPT					14

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					99
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					99
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					99
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					99
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	27	-0-	-963	-0-	24	2	3	9	N	3					84
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					86
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1283	2	4	9	N	4					90
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6					96
08	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1260	2	9	9	N	8					104
09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1046	2	6	9	N	5					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	3	24	9	Y	22	19	1			10
05	2480	N	1878	-0-	-602	-0-	1864	3	14	9	Y	13	15	1			8
06	2400	N	1825	-0-	-575	-0-	1807	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	1904	3	26	9	Y	24	22	1			12
08	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1755	3	18	9	Y	16	23	1			5
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1952	3	25	9	Y	23	17	1			11

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

04	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2253	-0-	-847	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1342	-0-	-728	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	3	N	-0-					-0-
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	3	N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-
08	620	X	611	-0-	-9	-0-	24	1	561	3	N	24					24
							26	9									
*09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	N	2					26
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	776	3	31	9	Y	28	22	1			6
07	3100	N	3305	-0-	205	205	3268	3	37	9	Y	34	37	1			3
08	3100	N	7016	-0-	3916	4121	6981	3	35	9	Y	32	31	1			4
*09	3000	N	3050	-0-	50	4171	3009	3	41	9	Y	37	35	1			6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1311	-0-	-189	-0-	1282	3	29	9	Y	26	22	1			15
05	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	1494	3	18	9	Y	16	17	1			14
06	1500	X	879	-0-	-621	-0-	868	3	11	9	Y	10	11	1			13
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1312	3	18	9	Y	16	16	1			13
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	3	11	9	Y	10	15	1			8
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	11	1			12

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3175	3	44	9	Y	40	41	1			9
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2813	3	39	9	Y	35	36	1			8
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2869	3	45	9	Y	41	38	1			11
07	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3107	3	54	9	Y	49	55	1			5
08	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3026	3	51	9	Y	46	45	1			6
09	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3115	3	59	9	Y	54	51	1			9

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1194	3	35	9	Y	32	18	1			15
07	1519	X	795	-0-	-724	-0-	740	3	55	9	Y	50	40	1			25
08	1333	X	414	-0-	-919	-0-	378	3	36	9	Y	33	43	1			15
09	1290	X	91	-0-	-1199	-0-	39	3	52	9	Y	47	35	1			27

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2333	3	20	9	Y	18	15	1			9
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1787	3	12	9	Y	11	12	1			8
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1970	3	23	9	Y	21	16	1			13
07	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	2051	3	36	9	Y	33	29	1			17
08	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	2167	3	24	9	Y	22	30	1			9
09	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	1821	3	34	9	Y	31	24	1			16

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5075	3	22	9	Y	20	26	1			5
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4197	3	18	9	Y	16	10	1			11
06	6150	X	3553	-0-	-2597	-0-	3553	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	5921	X	2613	-0-	-3308	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4347	-0-	-1574	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2818	-0-	-2282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1319	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1291	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	689	-0-	-520	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	510	-0-	-630	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	Y	13	14	1			2
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	366	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	465	N	75	-0-	-390	-0-	68	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	182	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			10

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

04	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	103 22	1 9	2749	3	N	20					53
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	116 35	1 9	3112	3	N	32					85
06	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	111 39	1 9	2756	3	N	35					120
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	112 18	1 9	2643	3	N	16	103	1			33
08	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	112 33	1 9	2679	3	N	30					63
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	78 26	1 9	2652	3	N	24	53	1			34

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2998	3	22	9	N	20					65
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2900	3	28	9	N	25					90
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2764	3	18	9	N	16					106
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	3	4	9	N	4	101	1			9
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3099	3	18	9	N	16					25
*09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11					36

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

04	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1574	3	34	9	N	31	41	1			1
05	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	1217	3	28	9	N	25	15	1			11
06	1740	N	1182	-0-	-558	-0-	1163	3	19	9	N	17	23	1			5
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1273	3	17	9	N	15	13	1			7
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11	9	N	10	11	1			6
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	N	14	16	1			4

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

04	2707	N	2698	-0-	-9	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	2121	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2604	N	2141	-0-	-463	-0-	2137	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2400	N	1983	-0-	-417	-0-	1977	3	6	9	Y	5	4	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	622	-0-	-184	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	283	-0-	-492	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	N	-0-					11
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	N	-0-					11
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	-0-					11
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	34	1	815	3	N	-0-					11
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	-0-					11
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	3	N	-0-					11

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
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	3	13	9	Y	12	13	1			1
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	3	30	9	Y	27	23	1			5
07	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1288	3	35	9	Y	32	36	1			1
08	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1461	3	34	9	Y	31	30	1			2
09	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	1229	3	40	9	Y	36	33	1			5

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	389	-0-	-2611	-0-	388	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2263	X	78	-0-	-2185	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	540	X	16	-0-	-524	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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 #: 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
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2689	3	46	9	Y	42	42	1			10
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2894	3	40	9	Y	36	37	1			9
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2860	3	37	9	Y	34	32	1			11
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2998	3	44	9	Y	40	45	1			6
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2877	3	42	9	Y	38	37	1			7
09	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	2386	3	48	9	Y	44	42	1			9

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
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	3	12	9	Y	11	17	1			13
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3900	3	17	9	Y	15	9	1			19
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3393	3	17	9	Y	15	9	1			25
07	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	2806	3	7	9	Y	6	22	1			9
08	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2970	3	12	9	Y	11	8	1			12
*09	3510	X	2541	-0-	-969	-0-	2539	3	2	9	Y	2	1	6			13

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
04	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7703	3	147	9	Y	134	135	1			32
05	8959	X	7920	-0-	-1039	-0-	7793	3	127	9	Y	115	120	1			27
06	8670	X	7911	-0-	-759	-0-	7824	3	87	9	Y	79	82	1			24
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7941	3	103	9	Y	94	108	1			10
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7773	3	98	9	Y	89	87	1			12
*09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7503	3	114	9	Y	104	98	1			18

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
04	4350	X	1971	-0-	-2379	-0-	71	1	1894	3	Y	5					12
							6	9									
05	4495	X	2171	-0-	-2324	-0-	77	1	2088	3	Y	5	15	1			2
							6	9									
06	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	85	1	2122	3	Y	-0-					2
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	94	1	2210	3	Y	2					4
							2	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2097	3	Y	3					7
							3	9									
09	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	55	1	1854	3	Y	2					9
							2	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	117	1	3119	3	Y	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3564	3	Y	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	120	1	3006	3	Y	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	165	1	3863	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	144	1	3425	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	78	1	2628	3	Y	-0-					-0-

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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	974	-0-	-142	-0-	40	1	934	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	N	-0-					-0-

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
04	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	3749	3	45	9	Y	41	35	1			19
05	4960	X	3078	-0-	-1882	-0-	3052	3	26	9	Y	24	27	1			16
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6428	3	24	9	Y	22	21	1			17
07	3658	X	659	-0-	-2999	-0-	622	3	37	9	Y	34	32	1			19
08	3658	X	445	-0-	-3213	-0-	420	3	25	9	Y	23	32	1			10
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3189	3	35	9	Y	32	24	1			18

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
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	Y	5	5	1			4
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	11	1			10
07	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2308	3	31	9	Y	28	23	1			15
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1944	3	20	9	Y	18	24	1			9
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1884	3	29	9	Y	26	19	1			16

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
04	3840	X	3112	-0-	-728	-0-	113	1	2999	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2054	-0-	-1914	-0-	74	1	1980	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3124	-0-	-716	-0-	120	1	3004	3	Y	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	132	1	3111	3	Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	130	1	3097	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	82	1	2806	3	Y	-0-					-0-

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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	5	1			4
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	Y	14	12	1			6
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	376	3	15	9	Y	14	10	1			7

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
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	132	137	1			122
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	84	1			38
06	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
07	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					39
*08	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					39
09	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					28

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	290	-0-		-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-		-37	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

04	1050	N	945	-0-		-105	-0-	928	3	17	9	Y	15	18	1			4
05	1116	N	1038	-0-		-78	-0-	1023	3	15	9	Y	14	8	1			10
06	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	1079	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	838	-0-		-185	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	775	-0-		-305	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	1	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	2	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	3	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	1			4

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

04	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	1306	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	415	N	415	-0-		-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	570	N	200	-0-		-370	-0-	200	3			Y	-0-	1	1			2
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			1
*09	140	N	140	-0-		-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2926	3	33	9	Y	30	26	1			18
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	3	20	9	Y	18	20	1			16
06	3210	X	2348	-0-	-862	-0-	2316	3	32	9	Y	29	22	1			23
07	3317	X	2267	-0-	-1050	-0-	2217	3	50	9	Y	45	39	1			29
08	3503	X	2868	-0-	-635	-0-	2835	3	33	9	Y	30	41	1			18
09	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	2907	3	46	9	Y	42	32	1			27

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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5750	-0-	2750	7032	5750	3			Y	-0-					-0-
05	13088	X	6056	-0-	-7032	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4404	3	72	9	Y	65	49	1			16
07	6324	X	4447	-0-	-1877	-0-	4382	3	65	9	Y	59	44	1			31
08	6324	X	3017	-0-	-3307	-0-	2974	3	43	9	Y	39	41	1			29
09	5850	X	3374	-0-	-2476	-0-	3315	3	59	9	Y	54	63	1			20

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
04	5520	X	3071	-0-	-2449	-0-	111	1	2960	3	N	-0-					72
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	186	1	5001	3	N	9					81
							10	9									
06	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	184	1	4575	3	N	-0-					81
07	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	190	1	4465	3	N	77	55	1			103
							85	9									
08	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	184	1	4360	3	N	28					131
							31	9									
09	5040	X	4206	-0-	-834	-0-	120	1	4073	3	N	12	124	1			19
							13	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	Y	18	15	1			11
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	3	6	9	Y	5	7	1			8
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	3	9	9	Y	8	8	1			8
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	3	6	9	Y	5	8	1			5
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	Y	7	6	1			6

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

04	1260	X	931	-0-	-329	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	906	-0-	-396	-0-	32	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	3	Y	-0-					-0-
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	936	-0-	-25	-0-	38	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1093	-0-	-77	-0-	31	1	1062	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

04	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	4737	3	42	9	Y	38	49	1			2
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5245	3	34	9	Y	31	19	1			14
06	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	4569	3	20	9	Y	18	26	1			6
07	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	4093	3	18	9	Y	16	14	1			8
08	5270	X	3985	-0-	-1285	-0-	3973	3	12	9	Y	11	12	1			7
09	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	3918	3	17	9	Y	15	18	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	3	20	9	Y	18	15	1			4
07	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1346	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	1984	N	1071	-0-	-913	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			6
09	1710	N	963	-0-	-747	-0-	946	3	17	9	Y	15	17	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	3	Y	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	124	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	126	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	152	1	3582	3	Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	94	1	3189	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1736	3	42	9	Y	38	17	1			41
05	2046	N	1367	-0-	-679	-0-	1363	3	4	9	Y	4	16	1			29
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-	12	1			17
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1885	3	29	9	Y	26	28	1			15
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	13	1			10
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	Y	20	9	1			21

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	N	3					41
							3	9									
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	35	1	947	3	N	-0-					41
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	43	1	1057	3	N	-0-					41
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	47	1	1109	3	N	-0-					41
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	985	3	N	2					43
							2	9									
*09	1110	N	731	-0-	-379	-0-	21	1	710	3	N	-0-	2	6			41

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
04	2765	N	2755	-0-	-10	-0-	100	1	2655	3	N	-0-					16
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	3	N	-0-					16
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	103	1	2538	3	N	-0-					16
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	112	1	2611	3	N	-0-					16
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2756	3	N	35					51
							39	9									
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	3	N	1					52
							1	9									

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
04	4320	X	3279	-0-	-1041	-0-	3270	3	9	9	Y	8	10	1			2
05	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3348	3	8	9	Y	7	4	1			5
06	3870	X	2600	-0-	-1270	-0-	2600	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2036	-0-	-1234	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-

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
04	469	X	115	-0-	-354	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3840	X	3665	-0-	-175	-0-	3589	3	76	9	Y	69	89	1			8
05	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	3767	3	65	9	Y	59	35	1			32
06	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	3095	3	116	9	Y	105	102	1			35
07	3968	X	2925	-0-	-1043	-0-	2818	3	107	9	Y	97	77	1			55
08	3968	X	2707	-0-	-1261	-0-	2634	3	73	9	Y	66	71	1			50
09	3720	X	2471	-0-	-1249	-0-	2374	3	97	9	Y	88	105	1			33

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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	181	2	N	-0-					60
							3243	3									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	126	1	198	2	N	-0-					60
							3195	3									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	117	1	143	2	N	-0-					60
							2751	3									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	131	1	3067	3	N	-0-					60
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	140	1	157	2	N	-0-					60
							3165	3									
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	98	1	157	2	N	-0-					60
							3130	3									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	77	1	2069	3	Y	22					100
							24	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	3	Y	29	112	1			17
							32	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	3	Y	-0-					17
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	101	1	2376	3	Y	1					18
							1	9									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	109	1	2577	3	Y	2					20
							2	9									
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1					21
							1	9									

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
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	N	9					114
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	N	6					120
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2360	3	17	9	N	15					135
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1961	3	101	9	N	92	86	1			141
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					141
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					141

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	713	-0-	-637	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					82
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	N	-0-					82
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-					82
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	N	-0-					82
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					82
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	11					93
							12	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	3	4	9	Y	4	5	1			8
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	3	6	9	Y	5	3	1			10
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5	3	1			12
07	1612	N	882	-0-	-730	-0-	880	3	2	9	Y	2	7	1			7
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1327	3	6	9	Y	5	3	1			9
*09	1140	N	775	-0-	-365	-0-	774	3	1	9	Y	1	1	6			9

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					77
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					77
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					77
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	505	3	6	9	N	5					82
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					82
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	457	3	1	9	N	1					83

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	34	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	84	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	92	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	3	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	75	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	3	Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2100	X	38	-0-	-2062	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	507	-0-	-1074	-0-	19	1	488	3	N	-0-					-0-
06	690	X	223	-0-	-467	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	N	-0-					-0-
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	N	-0-					-0-
*09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	66	1	2239	3	N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	43	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3448	-0-	348	348	181	1	3267	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3974	-0-	874	1222	187	1	3787	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3493	-0-	493	1715	170	1	3323	3	Y	-0-					-0-

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
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1779	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	2040	N	1650	-0-	-390	-0-	1650	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	2108	X	1336	-0-	-772	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	713	-0-	-1395	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	649	-0-	-1091	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					30
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					30
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	3	3	9	N	3					33
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					33
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					38
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	2	6			36

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8773	3	63	9	Y	57	49	1			34
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9061	3	37	9	Y	34	37	1			31
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8504	3	50	9	Y	45	37	1			39
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8759	3	78	9	Y	71	63	1			47
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8380	3	52	9	Y	47	65	1			29
*09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8434	3	73	9	Y	66	50	1			45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3710	3	529	9	N	481	452	1			324
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4044	3	491	9	N	446	497	1			273
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	3534	3	468	9	N	425	384	1			314
07	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	3694	3	497	9	N	452	553	1			213
08	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	3			N	-0-	120	1			93
09	4380	X	3055	-0-	-1325	-0-	2952	3	103	9	N	94	45	1			142

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	7	1			4
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	11	12	1			3
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	7	9	1			1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	10	8	1			3

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	923	3	20	9	Y	18	23	1			1
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1027	3	18	9	Y	16	9	1			8
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	961	3	11	9	Y	10	14	1			4
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11	9	Y	10	8	1			6
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	561	3	8	9	Y	7	7	1			6
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	279	3	10	9	Y	9	11	1			4

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					72
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					72
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					72
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					72
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					72
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					72

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

04	450	N	321	-0-	-129	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2224	3	24	9	Y	22	19	1			11
05	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2390	3	14	9	Y	13	15	1			9
06	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2084	3	12	9	Y	11	11	1			9
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2077	3	18	9	Y	16	16	1			9
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	3	12	9	Y	11	16	1			4
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16	12	1			8

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					82
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2658	3	3	9	N	3					85
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2446	3	19	9	N	17					102
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2613	3	44	9	N	40	102	1			40
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2569	3	19	9	N	17					57
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	N	6					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	186	1	702	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	149	1	707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	149	1	716	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	195	1	975	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	172	1	887	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	167	1	748	3	Y	13	11	1			6
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1002	3	156	9	N	142	177	1			14
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1011	3	142	9	N	129	76	1			67
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1063	3	116	9	N	105	130	1			42
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1123	3	110	9	N	100	84	1			58
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1015	3	85	9	N	77	80	1			55
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	811	3	91	9	N	83	106	1			32

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
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	3	11	9	N	10					173
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2					175
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	3	3	9	N	3					178
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	N	5					183
08	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3944	3	15	9	N	14					197
09	4500	X	3494	-0-	-1006	-0-	3494	3			N	-0-					197

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
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	3	26	9	Y	24	20	1			12
05	2852	N	2597	-0-	-255	-0-	2582	3	15	9	Y	14	16	1			10
06	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2298	3	19	9	Y	17	15	1			12
07	2790	N	2366	-0-	-424	-0-	2337	3	29	9	Y	26	24	1			14
08	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2267	3	19	9	Y	17	24	1			7
09	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	2135	3	26	9	Y	24	19	1			12

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					4
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					4
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					4
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					4
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					4
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	986	3	41	9	Y	37	16	1			39
05	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1029	3	6	9	Y	5	16	1			28
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			Y	-0-	12	1			16
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1523	3	34	9	Y	31	32	1			15
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	3	10	9	Y	9	14	1			10
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1316	3	24	9	Y	22	10	1			22

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	1786	-0-	-824	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	320	3039	3			Y	-0-					-0-
07	3065	N	2745	-0-	-320	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1714	-0-	-296	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4949	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5151	3	10	9	Y	9	5	1			7
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5704	3	29	9	Y	26	23	1			10
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4647	3	28	9	Y	25	19	1			16
08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4392	3	20	9	Y	18	18	1			16
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	4082	3	25	9	Y	23	27	1			12
	VAQUILLAS A-8				WELL #: 66	RRCID -> 131348	COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8146 - 9092						
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	154	1	583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	124	1	594	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	179	1	901	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	132	1	680	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	147	1	664	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
	EL GATO				WELL #: 11	RRCID -> 131897	COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8102 - 8112						
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #: 8	RRCID -> 132088	COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 9240 - 9360						
04	8383	X	3795	-0-	-4588	-0-	3786	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	960	X	912	-0-	-48	-0-	902	3	10	9	Y	9	7	1			5
07	1519	X	836	-0-	-683	-0-	821	3	15	9	Y	14	12	1			7
08	1519	X	788	-0-	-731	-0-	778	3	10	9	Y	9	13	1			3
09	1470	X	762	-0-	-708	-0-	748	3	14	9	Y	13	10	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	3	N	1					87
							1	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	102	1	2739	3	N	11					98
							12	9									
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	3	N	17	89	1			26
							19	9									
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	111	1	2608	3	N	1					27
							1	9									
*08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	110	1	2617	3	N	-0-					27
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	76	1	2545	3	N	10					38
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

04	1860	X	1624	-0-	-236	-0-	282	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2069	2	Y	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	534	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	320	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	519	1	2839	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	360	1	1620	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

04	660	X	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					22
05	682	X	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					22
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3					25
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5280	3	74	9	N	67					92
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9426	3	34	9	N	31					123
*09	3000	N	5980	-0-	2980	2980	5956	3	24	9	N	22					145

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					1
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	3	1			2
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	2	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	505	-0-	-245	-0-	504	3	1	9	Y	1	4	1			3
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	480	3	2	9	Y	2	1	1			4
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	468	3	1	9	Y	1	3	1			2
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1			2
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	6			2

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

04	1350	X	1118	-0-	-232	-0-	1109	3	9	9	Y	8	3	1			13
05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1129	3	1	9	Y	1	4	1			10
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			Y	-0-	3	1			7
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	3	19	9	Y	17	13	1			11
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	Y	5	7	1			9
*09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2742	3	32	9	Y	29	11	1			27

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

04	5487	X	3799	-0-	-1688	-0-	3799	3			N	-0-					82
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4055	3	34	9	N	31					113
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	3	15	9	N	14	107	1			20
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	3	3	9	N	3					23
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	N	4					27
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3464	3	6	9	N	5					32

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9073	3	111	9	Y	101	86	1			49
05	11377	X	5515	-0-	-5862	-0-	5449	3	66	9	Y	60	66	1			43
06	11010	X	6834	-0-	-4176	-0-	6764	3	70	9	Y	64	58	1			49
07	10633	X	3138	-0-	-7495	-0-	3028	3	110	9	Y	100	92	1			57
08	9548	X	7437	-0-	-2111	-0-	7365	3	72	9	Y	65	92	1			30
09	9180	X	5488	-0-	-3692	-0-	5386	3	102	9	Y	93	71	1			52

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4	4	1			2
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3887	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	3000	N	3414	-0-	414	1204	3385	3	29	9	Y	26	21	1			6
07	3036	N	1832	-0-	-1204	-0-	1798	3	34	9	Y	31	34	1			3
08	2232	X	166	-0-	-2066	-0-	133	3	33	9	Y	30	29	1			4
09	2160	X	96	-0-	-2064	-0-	57	3	39	9	Y	35	33	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1314	3	Y	-0-					1
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	3	Y	-0-					1
06	1260	N	541	-0-	-719	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					1
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	3	Y	-0-					1
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	25					26
							28	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	57	1	1524	3	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	3	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	176	1	4695	3	Y	30	65	1			34
							33	9									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	186	1	5020	3	Y	-0-					34
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	195	1	4820	3	Y	4					38
							4	9									
07	5053	X	5046	-0-	-7	-0-	207	1	4839	3	Y	-0-					38
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	216	1	5129	3	Y	1					39
							1	9									
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	Y	-0-					39

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2010	-0-	-625	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2372	3	17	9	Y	15	11	1			4
07	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1558	3	15	9	Y	14	11	1			7
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	3	11	9	Y	10	11	1			6
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	3	14	9	Y	13	16	1			3

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

04	T. A.		99	-0-	99	448	99	3			Y	-0-					-0-
05	545	X	97	-0-	-448	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	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 #: 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
04	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	4694	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	5425	X	4181	-0-	-1244	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5250	X	3774	-0-	-1476	-0-	3774	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4387	-0-	-697	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3763	-0-	-1277	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-

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
04	1410	N	766	-0-	-644	-0-	133	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	385	-0-	-824	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	494	-0-	-616	-0-	92	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	232	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3441	-0-	341	341	532	1	2909	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3227	-0-	227	568	586	1	2641	2	Y	-0-					-0-

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
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	3	9	9	Y	8	10	1			7
05	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4782	3	20	9	Y	18	8	1			17
06	3000	N	5551	-0-	2551	4253	5523	3	28	9	Y	25	11	1			31
07	3100	N	3928	-0-	828	5081	3918	3	10	9	Y	9	28	1			12
08	6890	X	1809	-0-	-5081	-0-	1802	3	7	9	Y	6	8	1			10
*09	1410	X	940	-0-	-470	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	6			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
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2602	3	50	9	Y	45	45	1			11
05	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	2488	3	42	9	Y	38	40	1			9
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2605	3	36	9	Y	33	32	1			10
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2758	3	43	9	Y	39	44	1			5
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2610	3	41	9	Y	37	36	1			6
09	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2437	3	47	9	Y	43	41	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*10	403	N	152	-0-	-251	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	95	-0-	-265	-0-	4	1	90	3	N	1					1
							1	9									
*12	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-	1	1			-0-
*01	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	N	1					1
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	1	1			-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	177	-0-	-93	-0-	176	3	1	9	N	1	1	6			-0-

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	80	1	2157	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	70	1	1742	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	69	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	1709	-0-	-492	-0-	70	1	1639	3	N	-0-					-0-
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	N	-0-					-0-

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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	82	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2154	-0-	-216	-0-	84	1	2070	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	76	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	77	1	1820	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	55	1	1854	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	6364	3	20	9	Y	18	32	1			18
05	6665	X	6356	-0-	-309	-0-	6330	3	26	9	Y	24	16	1			26
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	5704	3	29	9	Y	26	14	1			38
07	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	6197	3	15	9	Y	14	39	1			13
08	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	6287	3	24	9	Y	22	16	1			19
*09	6390	X	5514	-0-	-876	-0-	5510	3	4	9	Y	4	2	6			21

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7042	3	22	9	Y	20	34	1			27
05	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	6931	3	29	9	Y	26	17	1			36
06	6840	X	6194	-0-	-646	-0-	6163	3	31	9	Y	28	16	1			48
07	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	6809	3	18	9	Y	16	42	1			22
08	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	6905	3	28	9	Y	25	17	1			30
*09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7026	3	6	9	Y	5	2	6			33

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	782	1	2965	3	Y	842	644	1			407
							926	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	716	1	3408	3	Y	501	654	1			254
							551	9									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	602	1	2893	3	Y	52	198	1			108
							57	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	493	1	2469	3	Y	12	80	1			40
							13	9									
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	304	1	1568	3	Y	29	55	1			14
							32	9									
*09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	358	1	1604	3	Y	27	28	1			13
							30	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1197	1	4536	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	982	1	4675	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	969	1	4660	3	Y	86	58	1			34
							95	9									
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	973	1	4876	3	Y	26	38	1			22
							29	9									
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	920	1	4747	3	Y	93	88	1			27
							102	9									
*09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	852	1	3821	3	Y	68	60	1			35
							75	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

04	270	N	192	-0-	-78	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	127	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	60	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	860	3	15	9	N	14					42
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	3	3	9	N	3					45
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					45
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					45
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					45
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	7	6			38

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	63	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11	10	1			4
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	71	3	14	9	Y	13	14	1			3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	45	3	15	9	Y	14	14	1			3

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	452	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	431	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	421	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1			3

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					45
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					45
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	504	3	1	9	N	1					46
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	548	3	32	9	N	29					75
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	388	3	1	9	N	1					76
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					76

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	171	1	4551	3	N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	181	1	4888	3	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	193	1	4793	3	N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	224	1	5271	3	N	-0-					-0-
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	219	1	5194	3	N	-0-					-0-
*09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	149	1	5023	3	N	8					8
							9	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	N	6					38
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2358	3	28	9	N	25					63
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2229	3	2	9	N	2					65
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	3	11	9	N	10					75
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					75
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	3	3	9	N	3					78

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

04	360	N	321	-0-	-39	-0-	38	1	181	2	Y	93					161
							102	9									
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	36	1	150	2	Y	141	95	1			207
							155	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	33	1	147	2	Y	-0-	185	1			22
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	37	1	135	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

04	60	N	30	-0-	-30	-0-	24	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	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 #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	23	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	66	2	Y	20					20
							22	9									
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	20	1	73	2	Y	28	25	1			23
							31	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	49	47	1			25
							54	9									
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	41	47	1			19
							45	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

04	2460	N	1556	-0-	-904	-0-	82	2	1474	3	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1845	-0-	-480	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	3	Y	-0-					12
*11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	3	Y	-0-					12
*12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	127	1	2871	3	Y	-0-					12
*01	3100	N	3313	-0-	213	213	138	1	3175	3	Y	-0-					12
*02	2625	N	2412	-0-	-213	-0-	100	1	2312	3	Y	-0-					12
*03	3007	N	2432	-0-	-575	-0-	101	1	2331	3	Y	-0-					12
*04	2970	X	2314	-0-	-656	-0-	91	1	2223	3	Y	-0-					12
*05	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	91	1	2299	3	Y	-0-	9	1			3
*06	2970	X	572	-0-	-2398	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					3
*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

04	480	N	409	-0-	-71	-0-	71	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	39	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	229	-0-	-205	-0-	49	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					7
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					7
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					7
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					7
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					7
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	2	1	83	3	N	-0-					7

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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	N	-0-					3
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	N	-0-					3
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	N	-0-					3
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	51	1	1200	3	N	2					5
							2	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					5
09	1350	N	849	-0-	-501	-0-	24	1	825	3	N	-0-					5

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	N	20					40
							22	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-					40
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-	40	1			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4354	3	29	9	Y	26	27	1			6
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25	9	Y	23	23	1			6
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3076	3	67	9	Y	61	51	1			16
07	4526	X	3287	-0-	-1239	-0-	3208	3	79	9	Y	72	79	1			9
08	4526	X	3172	-0-	-1354	-0-	3097	3	75	9	Y	68	66	1			11
09	4380	X	3159	-0-	-1221	-0-	3071	3	88	9	Y	80	75	1			16

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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	3	8	9	N	7					89
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7					96
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					96
*07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					96
*08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					96
09	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					96

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	88	3	53	9	N	48	26	1			24
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-	21	1			3
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					3
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					3
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	145	3	151	9	N	137	86	1			54
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	3	491	9	N	446	238	1			262

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
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	60	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	89	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	Y	31					31
							34	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	110	1	406	2	Y	29	32	1			28
							32	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	52	52	1			28
							57	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	42	50	1			20
							46	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	690	N	571	-0-	-119	-0-	21	1	550	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	22	1	604	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	561	3	N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	15	1	508	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2101	3	13	9	Y	12	9	1			3
07	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	1460	3	13	9	Y	12	9	1			6
08	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	1288	3	10	9	Y	9	9	1			6
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2377	3	12	9	Y	11	13	1			4

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
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	47	-0-	-263	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	3100	N	10125	-0-	7025	7025	10123	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	3000	N	7287	-0-	4287	11312	7280	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	3100	N	5726	-0-	2626	13938	5716	3	10	9	Y	9	7	1			6
08	18996	X	5058	-0-	-13938	-0-	5051	3	7	9	Y	6	8	1			4
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4324	3	9	9	Y	8	6	1			5

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
04	4530	X	3470	-0-	-1060	-0-	3459	3	11	9	N	10					112
05	4650	X	3466	-0-	-1184	-0-	3466	3			N	-0-					112
06	4290	X	2807	-0-	-1483	-0-	2807	3			N	-0-					112
*07	4278	X	3046	-0-	-1232	-0-	3043	3	3	9	N	3					115
*08	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					115
09	3480	X	947	-0-	-2533	-0-	944	3	3	9	N	3					118

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1625	3	13	9	N	12					25
05	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1823	3	6	9	N	5					30
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1653	3	2	9	N	2					32
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	N	16					48
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1808	3	9	9	N	8					56
09	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1371	3	2	9	N	2					58

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	25	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-					9
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					9
06	3000	N	3676	-0-	676	676	141	1	3504	3	N	28					37
							31	9									
07	3100	N	6338	-0-	3238	3914	257	1	6037	3	N	40					77
							44	9									
08	3100	N	4393	-0-	1293	5207	177	1	4198	3	N	16					93
							18	9									
*09	8634	X	3427	-0-	-5207	-0-	98	1	3329	3	N	-0-					93

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	186	1	4939	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	201	1	5410	3	N	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	201	1	4984	3	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	213	1	5004	3	N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5223	3	N	-0-					-0-
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	148	1	5000	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

04	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2753	3	9	9	Y	8	15	1			7
05	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2934	3	12	9	Y	11	7	1			11
06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3041	3	15	9	Y	14	7	1			18
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3208	3	8	9	Y	7	18	1			7
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3142	3	12	9	Y	11	8	1			10
*09	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2767	3	2	9	Y	2	1	6			11

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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3090	3	41	9	Y	37	47	1			3
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3315	3	36	9	Y	33	19	1			17
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2665	-0-	-395	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	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
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	18	3	68	9	N	62	189	1			97
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	3	123	9	N	112					209
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	16	3	22	9	N	20	159	1			70
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	3	121	9	N	110	76	1			104
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	3	204	9	N	185	149	1			140
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	3	217	9	N	197	180	1			157

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
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1386	3	9	9	N	8					114
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1483	3	8	9	N	7					121
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1356	3	9	9	N	8					129
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1202	3	8	9	N	7					136
08	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	1079	3	11	9	N	10					146
09	1380	N	849	-0-	-531	-0-	849	3			N	-0-					146

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
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3833	-0-	-662	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3485	-0-	-685	-0-	3485	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
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	Y	3	1	1			4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	3	1	9	Y	1					2
*09	360	N	180	-0-	-180	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	6			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
04	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1610	3	6	9	N	5					80
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	3	4	9	N	4					84
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					84
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					84
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					84
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			N	-0-					84

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
*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	84	3	70	9	N	64					116
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					116
*05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					116
*06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					116
*07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					116
*08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					116
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					116

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	N	-0-					17
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	N	-0-					17
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	25	1	624	3	N	3					20
							3	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	26	1	606	3	N	-0-					20
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	23	1	546	3	N	-0-					20
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	659	3	N	2					22
							2	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					27
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					27
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	N	1					28
							1	9									
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	124	-0-	-26	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	6			-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	103	1	2510	3	Y	-0-					21
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2880	3	Y	21	32	1			10
							23	9									
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2169	3	Y	-0-					10
07	2759	X	1604	-0-	-1155	-0-	84	1	1520	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	2759	X	1087	-0-	-1672	-0-	52	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	137	-0-	-2533	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					33
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					33
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	3	7	9	N	6					39
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1					40
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					17
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					17
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					17
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3			N	-0-					17
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	3	N	-0-					19
05	7874	X	6452	-0-	-1422	-0-	232	1	6220	3	N	-0-					19
06	14370	X	5062	-0-	-9308	-0-	196	1	4862	3	N	4					23
							4	9									
*07	14849	X	4633	-0-	-10216	-0-	189	1	4442	3	N	2					25
							2	9									
*08	14849	X	4042	-0-	-10807	-0-	164	1	3878	3	N	-0-					25
09	8370	X	3710	-0-	-4660	-0-	107	1	3592	3	N	10					35
							11	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	780	N	711	-0-	-69	-0-	705	3	6	9	N	5					85
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	764	3	10	9	N	9					94
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	726	3	3	9	N	3					97
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	N	10					107
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12					119
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					119

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	Y	5	10	1			7
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2464	3	10	9	Y	9	5	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	Y	9	5	1			15
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	3	7	9	Y	6	14	1			7
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2743	3	11	9	Y	10	6	1			11
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2694	3	2	9	Y	2	1	6			12

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

*10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					14
*11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					14
*12	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	3	N	-0-					14
*01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					14
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					14
*03	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					14
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					14
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	-0-					14
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					14
*07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					14
*08	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					14
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	N	-0-					14

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

04	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	58	1	1534	3	N	1					41
							1	9									
05	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	57	1	1531	3	N	1					42
							1	9									
06	3000	N	7807	-0-	4807	4807	302	1	7505	3	N	-0-					42
07	3100	N	17134	-0-	14034	18841	696	1	16373	3	N	59	85	1			16
							65	9									
08	3100	N	2115	-0-	-985	17856	85	1	2026	3	N	4					20
							4	9									
*09	17868	X	12	-0-	-17856	-0-	12	3			N	-0-					20

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	10080	X	6868	-0-	-3212	-0-	6865	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	8587	X	6466	-0-	-2121	-0-	6463	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	8040	X	5647	-0-	-2393	-0-	5645	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	5684	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	7440	X	5461	-0-	-1979	-0-	5459	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	6870	X	5026	-0-	-1844	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					4
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					4
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					4
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					5
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					5

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
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	3	15	9	N	14	100	1			29
05	3100	N	3281	-0-	181	181	3267	3	14	9	N	13					42
06	3000	N	4294	-0-	1294	1475	4287	3	7	9	N	6					48
07	3100	N	4132	-0-	1032	2507	4098	3	34	9	N	31					79
08	6127	X	3620	-0-	-2507	-0-	3613	3	7	9	N	6					85
*09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					85

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	102	1	2531	3	N	20					39
							22	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	N	-0-	8	1			31
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	N	3	4	1			30
							3	9									
*02	2492	N	143	-0-	-2349	-0-	142	3	1	9	N	1					31
*03	806	N	326	-0-	-480	-0-	324	3	2	9	N	2	2	1			31
*04	660	N	365	-0-	-295	-0-	364	3	1	9	N	1	2	1			30
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	2	1			31
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2	2	1			31
*07	372	N	254	-0-	-118	-0-	253	3	1	9	N	1	5	1			27
*08	1240	N	19	-0-	-1221	-0-	19	3			N	-0-					27
*09	450	N	60	-0-	-390	-0-	59	3	1	9	N	1	1	6			27

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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	2					4
							2	9									
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	3	1	74	3	N	-0-					4
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	-0-					4
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-					4
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					4
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	6	1	190	3	N	-0-					4

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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	3	4	9	N	4					77
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	N	1					78
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					80
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3					83
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	632	3	39	9	N	35					118
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	254	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	269	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	261	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	182	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	210	1	946	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	177	1	4712	3	N	-0-					47
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	180	1	4841	3	N	10					57
							11	9									
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	172	1	4272	3	N	1					58
							1	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	174	1	4092	3	N	21					79
							23	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	199	1	4714	3	N	1					80
							1	9									
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	140	1	4750	3	N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

*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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					111
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					111
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					111
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					111
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					111
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-	23	1			88

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

04	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1608	3	10	9	N	9					49
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	3	6	9	N	5					54
06	3000	N	4122	-0-	1122	1122	4113	3	9	9	N	8					62
07	3100	N	4769	-0-	1669	2791	4758	3	11	9	N	10					72
08	3100	N	3536	-0-	436	3227	3530	3	6	9	N	5					77
*09	5916	X	2689	-0-	-3227	-0-	2688	3	1	9	N	1					78

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
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	323	3	2	9	N	2					67
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3					70
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	339	3	3	9	N	3					73
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					77
*08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					77
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					74

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	7556	3	23	9	Y	21	38	1			25
05	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	7500	3	31	9	Y	28	19	1			34
06	7650	X	7007	-0-	-643	-0-	6972	3	35	9	Y	32	17	1			49
07	7874	X	7436	-0-	-438	-0-	7417	3	19	9	Y	17	47	1			19
08	7874	X	6977	-0-	-897	-0-	6949	3	28	9	Y	25	18	1			26
*09	7590	X	6264	-0-	-1326	-0-	6258	3	6	9	Y	5	3	6			28

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	127	1	3371	3	Y	50					68
							55	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	3	Y	-0-					68
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2779	3	Y	4					72
							4	9									
*07	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	80	1	1886	3	Y	-0-					72
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	130	1	3075	3	Y	-0-					72
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	89	1	2999	3	Y	-0-					72

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
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	3	Y	5	52	1			4
							6	9									
*05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	3	Y	-0-					4
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	182	1	4514	3	Y	-0-					4
*07	4836	X	4354	-0-	-482	-0-	177	1	4177	3	Y	-0-					4
*08	4898	X	4166	-0-	-732	-0-	169	1	3997	3	Y	-0-					4
09	4740	X	4091	-0-	-649	-0-	118	1	3973	3	Y	-0-					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

04	690	N	662	-0-	-28	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	6					6
							7	9									
07	682	N	199	-0-	-483	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					6
08	682	N	335	-0-	-347	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					6
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	-0-					6

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	57	1	1522	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	45	1	1046	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	3	N	-0-					13
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	3	N	-0-					13
06	1410	X	182	-0-	-1228	-0-	7	1	175	3	N	-0-					13
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	N	-0-					13
*08	1457	X	142	-0-	-1315	-0-	5	1	118	3	N	17					30
							19	9									
09	1410	X	79	-0-	-1331	-0-	2	1	77	3	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

04	T. A.		124	-0-	124	256	55	3	69	9	Y	63	63	1			16
05	316	X	60	-0-	-256	-0-	1	3	59	9	Y	54	56	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	49	1			16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	61	69	1			8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	56	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	63	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	1178	N	991	-0-	-187	-0-	971	3	20	9	Y	18	20	1			4
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	863	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	857	3	22	9	Y	20	19	1			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2483	3	42	9	Y	38	39	1			7
05	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2427	3	36	9	Y	33	34	1			6
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2557	3	37	9	Y	34	32	1			8
07	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2476	3	44	9	Y	40	45	1			3
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2618	3	42	9	Y	38	37	1			4
09	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	2137	3	48	9	Y	44	42	1			6

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*09	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	4	1			4
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	307	3	1	9	Y	1	2	1			3
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	806	N	276	-0-	-530	-0-	275	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			Y	-0-					1
*09	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	6			1

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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	3	13	9	Y	12	11	1			2
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1919	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	676	3	17	9	Y	15	14	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	T. A.		7923	-0-	7923	7923	7873	3	50	9	Y	45	28	1			18
08	T. A.		5416	-0-	5416	13339	5384	3	32	9	Y	29	35	1			12
09	T. A.		3470	-0-	3470	16809	3424	3	46	9	Y	42	30	1			24

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2	1	1			2
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	6			2

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5837	3	18	9	Y	16	26	1			17
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6442	3	26	9	Y	24	14	1			27
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5345	3	26	9	Y	24	14	1			37
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6532	3	17	9	Y	15	37	1			15
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4901	3	19	9	Y	17	13	1			19
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5936	3	6	9	Y	5	2	6			22

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	301	3	6	9	Y	5	4	1			5
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			5
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2	3	1			4
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			5

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	26	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			5

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
04	5280	X	4798	-0-	-482	-0-	4699	3	99	9	Y	90	91	1			21
05	5487	X	4789	-0-	-698	-0-	4703	3	86	9	Y	78	81	1			18
06	5310	X	4351	-0-	-959	-0-	4282	3	69	9	Y	63	62	1			19
07	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	5002	3	83	9	Y	75	85	1			9
08	5146	X	4470	-0-	-676	-0-	4392	3	78	9	Y	71	69	1			11
09	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4173	3	90	9	Y	82	78	1			15

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
04	3456	X	2938	-0-	-518	-0-	2930	3	8	9	N	7					113
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3651	3	6	9	N	5					118
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	3	6	9	N	5					123
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3152	3	56	9	N	51	159	1			15
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	N	6					21
09	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2709	3	6	9	N	5					26

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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	467	3	2	9	Y	2	1	1			3
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2	1	6			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
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	371 17	1 9	9876	3	Y	15	40	1			20
05	10075	X	7276	-0-	-2799	-0-	262	1	7014	3	Y	-0-					20
06	10350	X	1773	-0-	-8577	-0-	68 1	1 9	1704	3	Y	1					21
07	10354	X	2754	-0-	-7600	-0-	112	1	2642	3	Y	-0-					21
08	10354	X	1713	-0-	-8641	-0-	70 1	1 9	1642	3	Y	1					22
09	10020	X	956	-0-	-9064	-0-	27	1	929	3	Y	-0-					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3744	3	72	9	Y	65	65	1			17
05	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3709	3	62	9	Y	56	58	1			15
06	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	3598	3	54	9	Y	49	48	1			16
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3951	3	64	9	Y	58	66	1			8
08	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3618	3	61	9	Y	55	53	1			10
09	3810	X	3146	-0-	-664	-0-	3076	3	70	9	Y	64	60	1			14

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	2428	3	55	9	Y	50	51	1			11
05	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2286	3	47	9	Y	43	45	1			9
06	2730	X	2127	-0-	-603	-0-	2096	3	31	9	Y	28	29	1			8
07	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1814	3	36	9	Y	33	38	1			3
08	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	1587	3	34	9	Y	31	30	1			4
09	2130	N	1419	-0-	-711	-0-	1378	3	41	9	Y	37	34	1			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	3	13	9	Y	12	10	1			4
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	Y	7	8	1			3
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1715	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	3	10	9	Y	9	7	1			2

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	404	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	297	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	278	1	1336	3	Y	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	301	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	339	1	1750	3	Y	-0-					-0-
*09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	319	1	1429	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4213	3	53	9	Y	48	18	1			46
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5649	3	10	9	Y	9	19	1			36
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4246	3	2	9	Y	2	15	1			23
07	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4019	3	68	9	Y	62	53	1			32
08	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	4074	3	21	9	Y	19	26	1			25
09	5490	X	4031	-0-	-1459	-0-	3976	3	55	9	Y	50	22	1			53

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2562	3	25	9	Y	23	20	1			11
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2787	3	15	9	Y	14	15	1			10
06	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	2602	3	15	9	Y	14	13	1			11
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2692	3	23	9	Y	21	20	1			12
08	3100	N	3227	-0-	127	127	3212	3	15	9	Y	14	20	1			6
*09	3000	N	3075	-0-	75	202	3053	3	22	9	Y	20	15	1			11

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3002	3	41	9	Y	37	37	1			11
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2602	3	35	9	Y	32	33	1			10
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	Y	23	23	1			10
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2569	3	30	9	Y	27	31	1			6
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2301	3	29	9	Y	26	25	1			7
09	1860	X	1844	-0-	-16	-0-	1811	3	33	9	Y	30	28	1			9

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3024	-0-	24	24	3001	3	23	9	Y	21	18	1			5
05	2987	N	2963	-0-	-24	-0-	2949	3	14	9	Y	13	14	1			4
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2874	3	6	9	Y	5	7	1			2
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2284	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3843	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3265	3	8	9	Y	7	5	1			2

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2425	3	39	9	Y	35	15	1			40
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2468	3	6	9	Y	5	15	1			30
06	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	2177	3			Y	-0-	11	1			19
07	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	2322	3	15	9	Y	14	20	1			13
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2356	3	4	9	Y	4	8	1			9
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	3	12	9	Y	11	5	1			15

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
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11656	3	36	9	Y	33	41	1			27
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10838	3	45	9	Y	41	24	1			44
06	6690	X	6485	-0-	-205	-0-	6453	3	32	9	Y	29	20	1			53
07	12090	X	7103	-0-	-4987	-0-	7085	3	18	9	Y	16	49	1			20
08	12090	X	6351	-0-	-5739	-0-	6327	3	24	9	Y	22	18	1			24
*09	11700	X	6149	-0-	-5551	-0-	6143	3	6	9	Y	5	2	6			27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	3	N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	57	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	65	1	1537	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	65	1	1523	3	N	74					74
							81	9									
*09	1470	N	1153	-0-	-317	-0-	33	1	1117	3	N	3	74	6			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1436	1	5446	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1310	1	6229	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1733	1	8340	3	Y	151	100	1			54
							166	9									
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	1406	1	7048	3	Y	36	60	1			30
							40	9									
08	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	1127	1	5820	3	Y	111	111	1			30
							122	9									
09	7170	X	6872	-0-	-298	-0-	1233	1	5533	3	Y	96	82	1			44
							106	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	205	3	1	9	Y	1					2
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-	1	1			1
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1					2
*09	150	N	59	-0-	-91	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	6			2

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2335	3	111	9	Y	101	42	1			102
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2499	3	15	9	Y	14	42	1			74
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1249	3			Y	-0-	32	1			42
07	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	1905	3	19	9	Y	17	41	1			18
08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3047	3	9	9	Y	8	16	1			10
*09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2709	3	20	9	Y	18	10	1			18

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	204	-0-	-936	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	290	1	1099	3	Y	187	136	1			85
							206	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	362	1	1725	3	Y	152	172	1			65
							167	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	253	1	1217	3	Y	26	60	1			31
							29	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	257	1	1286	3	Y	8	27	1			12
							9	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	176	1	905	3	Y	20	27	1			5
							22	9									
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	146	1	657	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2164	3	122	9	Y	111	83	1			28
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2198	3	119	9	Y	108	80	1			56
08	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2160	3	97	9	Y	88	85	1			59
09	2280	N	1656	-0-	-624	-0-	1546	3	110	9	Y	100	122	1			37

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
04	5760	X	4885	-0-	-875	-0-	4794	3	91	9	Y	83	71	1			43
05	5859	X	4320	-0-	-1539	-0-	4265	3	55	9	Y	50	55	1			38
06	5310	X	3958	-0-	-1352	-0-	3927	3	31	9	Y	28	35	1			31
07	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4450	3	48	9	Y	44	45	1			30
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5173	3	32	9	Y	29	43	1			16
*09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5155	3	45	9	Y	41	32	1			25

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2910	3	9	9	Y	8	15	1			7
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2879	3	12	9	Y	11	7	1			11
06	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	2446	3	12	9	Y	11	6	1			16
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2927	3	8	9	Y	7	17	1			6
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	3	11	9	Y	10	7	1			9
*09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	3	2	9	Y	2	1	6			10

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	Y	15	12	1			3
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	830	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	616	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	626	3	21	9	Y	19	18	1			4

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

04	420	N	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	195	-0-	-208	-0-	194	3	1	9	Y	1					2
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	6			2

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

*10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	148	1	3584	3	N	-0-					11
*11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	122	1	2994	3	N	-0-					11
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	173	1	4614	3	N	-0-					11
*01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	124	1	3438	3	N	-0-					11
*02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	135	1	3614	3	N	-0-					11
*03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	148	1	3943	3	N	-0-					11
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	133	1	3562	3	N	-0-					11
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	151	1	4042	3	N	-0-					11
*06	3690	X	3578	-0-	-112	-0-	139	1	3439	3	N	-0-					11
*07	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	154	1	3630	3	N	-0-					11
*08	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	130	1	3104	3	N	-0-					11
09	3690	X	2111	-0-	-1579	-0-	60	1	2051	3	N	-0-					11

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1599	3	6	9	Y	5	9	1			7
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1536	3	7	9	Y	6	4	1			9
06	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1466	3	8	9	Y	7	4	1			12
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	Y	4	10	1			6
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	4	1			8
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	Y	1	1	6			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	4475	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	4545	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	4398	3	6	9	Y	5	2	1			3
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4597	3	271	9	Y	246	158	1			91
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4697	3	81	9	Y	74	91	1			74
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	4102	3	205	9	Y	186	78	1			182

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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1192	-0-	-548	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	11274	-0-	8174	8174	11274	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	10127	-0-	7127	15301	10126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	4080	X	3614	-0-	-466	-0-	3544	3	70	9	Y	64	65	1			15
05	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	3680	3	61	9	Y	55	57	1			13
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3698	3	47	9	Y	43	43	1			13
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3876	3	56	9	Y	51	58	1			6
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3670	3	53	9	Y	48	47	1			7
09	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3331	3	62	9	Y	56	53	1			10

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5535	3	72	9	Y	65	65	1			18
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4477	3	62	9	Y	56	58	1			16
06	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	4174	3	68	9	Y	62	58	1			20
07	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	4370	3	81	9	Y	74	83	1			11
08	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	5122	3	77	9	Y	70	68	1			13
*09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5068	3	90	9	Y	82	77	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	N	-0-					-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	3	N	110					110
							121	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2606	3	14	9	Y	13	16	1			1
05	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2834	3	13	9	Y	12	7	1			6
06	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	2550	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2191	-0-	-359	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	73	3	8	9	Y	7	5	1			3
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	63	3	9	9	Y	8	9	1			2
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	35	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	79	3	10	9	Y	9	8	1			3

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
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	356	-0-	-450	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	20867	-0-	17867	17867	20867	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	3	6	9	Y	5	8	1			6
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	3	8	9	Y	7	4	1			11
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1630	3	4	9	Y	4	10	1			5
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8	5	1			8
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	3	1	9	Y	1	1	6			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	3	29	9	Y	26	33	1			3
05	2480	N	2004	-0-	-476	-0-	1979	3	25	9	Y	23	14	1			12
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	2068	3			Y	-0-	12	1			-0-
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					2
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-	1	1			1
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					2
*09	180	N	102	-0-	-78	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	6			2

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	N	-0-					61
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-					61
06	570	N	396	-0-	-174	-0-	16	1	379	3	N	1					62
							1	9									
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	14	1	320	3	N	7					69
							8	9									
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	15	1	353	3	N	-0-					69
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	9	1	311	3	N	-0-					69

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1632	-0-	-318	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2794	3	N	9					29
							10	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	108	1	2893	3	N	-0-					29
06	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	84	1	2087	3	N	-0-					29
07	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	90	1	2107	3	N	-0-					29
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	102	1	2412	3	N	8					37
							9	9									
*09	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	60	1	2047	3	N	-0-	5	6			32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3809	3	12	9	Y	11	21	1			15
05	4433	X	3951	-0-	-482	-0-	3934	3	17	9	Y	15	10	1			20
06	4290	X	3585	-0-	-705	-0-	3567	3	18	9	Y	16	9	1			27
07	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	2821	3	8	9	Y	7	22	1			12
08	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3399	3	13	9	Y	12	9	1			15
*09	3810	X	2791	-0-	-1019	-0-	2789	3	2	9	Y	2	1	6			16

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	3751	3	76	9	Y	69	70	1			16
05	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4115	3	65	9	Y	59	62	1			13
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4220	3	47	9	Y	43	44	1			12
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4119	3	56	9	Y	51	58	1			5
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4716	3	53	9	Y	48	47	1			6
*09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4221	3	62	9	Y	56	53	1			9

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	312	1	8310	3	Y	18	34	1			19
							20	9									
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8415	3	Y	-0-					19
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	3	Y	7					26
							8	9									
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	320	1	7503	3	Y	-0-					26
08	8277	X	8080	-0-	-197	-0-	325	1	7753	3	Y	2					28
							2	9									
09	8010	X	7757	-0-	-253	-0-	222	1	7535	3	Y	-0-					28

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	1995	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1943	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1910	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	1890	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1950	N	1268	-0-	-682	-0-	1251	3	17	9	Y	15	18	1			3

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

04	210	N	151	-0-	-59	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	2	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	845	3	Y	11					117
							12	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	824	3	Y	15					132
							17	9									
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	24	1	589	3	Y	14					146
							15	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	974	3	Y	15					161
							17	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	-0-					161
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	Y	24	164	1			21
							26	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					1
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	6			1

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1264	3	100	9	Y	91	39	1			94
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1348	3	14	9	Y	13	39	1			68
06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	3			Y	-0-	30	1			38
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1257	3	23	9	Y	21	41	1			18
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	3	9	9	Y	8	15	1			11
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	3	20	9	Y	18	10	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					1
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					1
*09	90	N	25	-0-	-65	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	6			1

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	14107	-0-	11007	11007	506	1	13601	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	22521	-0-	19521	30528	863	1	21428	3	N	209					209
							230	9									
07	3100	N	9074	-0-	5974	36502	370	1	8680	3	N	22	146	1			85
							24	9									
08	42937	X	6435	-0-	-36502	-0-	260	1	6153	3	N	20					105
							22	9									
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	114	1	3860	3	N	12					117
							13	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	N	-0-					10
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	3	N	2					12
							2	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	N	-0-					12
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1425	3	N	-0-					12
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	-0-					12
*09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	33	1	1128	3	N	-0-	2	6			10

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	3	8	9	Y	7	11	1			9
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9	6	1			12
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2338	3	12	9	Y	11	6	1			17
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2685	3	7	9	Y	6	16	1			7
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9	9	Y	8	6	1			9
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	3	2	9	Y	2	1	6			10

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
04	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1361	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1589	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	850	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2647	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2145	-0-	-75	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	1428	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					10
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					10
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	9					19
							10	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					19
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					19

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
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2496	-0-	-624	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1869	-0-	-456	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	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
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	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
04	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	5425	3	30	9	Y	27	11	1			31
05	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	5598	3	4	9	Y	4	11	1			24
06	5640	X	5128	-0-	-512	-0-	5128	3			Y	-0-	9	1			15
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5697	3	35	9	Y	32	28	1			19
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5763	3	11	9	Y	10	13	1			16
*09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5412	3	26	9	Y	24	11	1			29

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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					2
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					2
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					2
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					2
*08	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					2
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	3	6	9	N	5					45
05	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1812	3	8	9	N	7					52
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1813	3	7	9	N	6					58
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	3	2	9	N	2					60
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					60
09	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1544	3	9	9	N	8					68

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

04	3000	N	3051	-0-	51	304	3050	3	1	9	N	1					35
05	3391	X	3087	-0-	-304	-0-	3081	3	6	9	N	5					40
06	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2638	3	10	9	N	9					49
07	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	2573	3	7	9	N	6					55
08	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2665	3	18	9	N	16					71
*09	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	3			N	-0-	1	6			70

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3	9	N	3					48
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1389	3	45	9	N	41					89
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					89
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1375	3	31	9	N	28					117
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					117
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5					122

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

04	420	N	370	-0-	-50	-0-	64	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	82	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	64	1	281	2	Y	30					30
							33	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	294	2	Y	29	31	1			28
							32	9									
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	38	1	210	2	Y	52	52	1			28
							57	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	54	1	243	2	Y	41	49	1			20
							45	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					3
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					3
*06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					3
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					3
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	3084	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
04	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	1516	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					3
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					3
06	3000	N	3483	-0-	483	483	134	1	3336	3	N	12					15
							13	9									
07	483	N	-0-	-0-	-483	-0-					N	3					18
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					18
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					22

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
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1214	3	6	9	N	5					113
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7					120
06	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	1176	3	8	9	N	7	87	1			40
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1188	3	6	9	N	5					45
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3					48
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	3			N	-0-					48

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
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	390	1	10389	3	Y	-0-	69	1			8
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	265	1	7129	3	Y	1					9
							1	9									
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	391	1	9714	3	Y	8					17
							9	9									
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	407	1	9585	3	Y	-0-					17
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	415	1	9842	3	Y	-0-					17
*09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	282	1	9553	3	Y	6					23
							7	9									

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
04	4290	X	3490	-0-	-800	-0-	126	1	3364	3	Y	-0-					9
05	5394	X	3532	-0-	-1862	-0-	126	1	3406	3	Y	-0-					9
06	5220	X	2860	-0-	-2360	-0-	110	1	2750	3	Y	-0-					9
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	148	1	3485	3	Y	-0-					9
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	146	1	3455	3	Y	-0-					9
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	110	1	3740	3	Y	-0-					9

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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	N	-0-					54
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	N	-0-					54
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					54
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					54
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	N	-0-					54
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2733	3	53	9	Y	48	49	1			10
05	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2158	3	45	9	Y	41	43	1			8
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	2149	3	39	9	Y	35	35	1			8
07	2883	X	1526	-0-	-1357	-0-	1480	3	46	9	Y	42	47	1			3
08	2883	X	1555	-0-	-1328	-0-	1511	3	44	9	Y	40	38	1			5
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2004	3	51	9	Y	46	43	1			8

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3373	3	29	9	Y	26	22	1			11
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	Y	16	17	1			10
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3691	3	42	9	Y	38	26	1			22
07	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3032	3	65	9	Y	59	50	1			31
08	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	3196	3	43	9	Y	39	52	1			18
09	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	2591	3	61	9	Y	55	41	1			32

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
*03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	111	1	2942	3	N	12					74
							13	9									
*04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	N	-0-					74
*05	3100	N	3170	-0-	70	70	114	1	3056	3	N	-0-					74
*06	2977	N	2907	-0-	-70	-0-	112	1	2795	3	N	-0-					74
*07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	3	N	-0-					74
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	122	1	2892	3	N	-0-					74
*09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	85	1	2856	3	N	-0-					74

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
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	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
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	85	1	2276	3	Y	-0-	40	1			8
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	95	1	2560	3	Y	-0-					8
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	3					11
							3	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	96	1	2255	3	Y	-0-					11
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	97	1	2301	3	Y	-0-					11
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	67	1	2266	3	Y	-0-					11

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
04	3000	N	3918	-0-	918	918	141	1	3755	3	N	20					40
							22	9									
05	3077	N	2159	-0-	-918	-0-	77	1	2079	3	N	3					43
							3	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	N	-0-					43
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	3	N	-0-					43
08	589	X	291	-0-	-298	-0-	12	1	279	3	N	-0-					43
09	570	X	305	-0-	-265	-0-	9	1	277	3	N	17					60
							19	9									

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					70
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					70
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
07	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					70
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					70
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					70

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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2717	-0-	-643	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2862	-0-	-558	-0-	2803	3	59	9	Y	54	54	1			12
05	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	3078	3	51	9	Y	46	48	1			10
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2801	3	35	9	Y	32	33	1			9
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2801	3	42	9	Y	38	44	1			3
08	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2571	3	40	9	Y	36	35	1			4
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2442	3	46	9	Y	42	40	1			6

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					22
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	485	3	29	9	N	26					48
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					48
08	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					48
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	3	10	9	N	9					57

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2110	3	46	9	Y	42	42	1			10
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2325	3	40	9	Y	36	37	1			9
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2227	3	28	9	Y	25	26	1			8
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2142	3	33	9	Y	30	34	1			4
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1958	3	31	9	Y	28	27	1			5
09	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1828	3	36	9	Y	33	31	1			7

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	1902	-0-	-1756	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2293	-0-	-1277	-0-	2293	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
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	3	Y	-0-	30	1			6
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					6
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	1					7
							1	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					7
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	Y	-0-					7
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	11	1	360	3	Y	-0-					7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	3	21	9	Y	19	19	1			4
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	3	18	9	Y	16	17	1			3
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	3	12	9	Y	11	11	1			3
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1608	3	14	9	Y	13	15	1			1
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	3	13	9	Y	12	12	1			1
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	Y	14	14	1			1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	29	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	21	1	102	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	3	11	9	Y	10	9	1			2
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1027	3	12	9	Y	11	10	1			3

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
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	120	1	3212	3	N	11					208
							12	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3411	3	N	5	188	1			25
							6	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	112	1	2793	3	N	2					27
							2	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	129	1	3036	3	N	13					40
							14	9									
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	3	N	15					55
							17	9									
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	101	1	3422	3	N	8					63
							9	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	277	3	33	9	N	30					162
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					162
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					162
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					162
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	202	3	166	9	N	151	218	1			95
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	50	1			45

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1428	3	Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	53	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1408	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1363	3	20	9	Y	18	19	1			3
06	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1201	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1118	3	21	9	Y	19	22	1			-0-
08	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1035	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	944	3	23	9	Y	21	20	1			1

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1847	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1910	3	28	9	Y	25	25	1			9
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1911	3	24	9	Y	22	21	1			10
07	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1792	3	29	9	Y	26	30	1			6
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1747	3	28	9	Y	25	24	1			7
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	3	32	9	Y	29	27	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					10
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					10
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					10
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	126	3	Y	9					19
							10	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					19
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					19

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	664	3	8	9	Y	7	6	1			4
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	533	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	560	3	9	9	Y	8	7	1			5
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5	7	1			3
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	3	8	9	Y	7	6	1			4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	47	1	1225	3	Y	-0-					4
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					4
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-					4
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	3	Y	-0-					4
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1148	3	Y	-0-					4
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	3	Y	-0-					4

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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					35
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					35
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					35
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1372	3	22	9	Y	20	20	1			5
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	3	19	9	Y	17	18	1			4
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	Y	16	15	1			5
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	3	21	9	Y	19	21	1			3
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			4
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1172	3	23	9	Y	21	19	1			6

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1199	-0-	-1981	-0-	43	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	966	-0-	-1731	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	43	1	1471	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4005	-0-	-1125	-0-	3916	3	89	9	Y	81	82	1			20
05	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4205	3	77	9	Y	70	73	1			17
06	4770	X	3526	-0-	-1244	-0-	3449	3	77	9	Y	70	66	1			21
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4733	3	91	9	Y	83	93	1			11
08	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4186	3	86	9	Y	78	76	1			13
09	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	3472	3	100	9	Y	91	86	1			18

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3255	-0-	-735	-0-	214	1	3038	2	N	3					63
							3	9									
05	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	159	1	3230	2	N	4					67
							4	9									
06	3780	X	2781	-0-	-999	-0-	138	1	2643	2	N	-0-					67
07	3782	X	170	-0-	-3612	-0-	10	1	160	2	N	-0-					67
*08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	2	N	1					68
							1	9									
09	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	167	1	3077	2	N	2					70
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4360	3	29	9	Y	26	22	1			13
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	3	18	9	Y	16	17	1			12
06	3210	X	486	-0-	-2724	-0-	457	3	29	9	Y	26	20	1			18
07	4402	X	396	-0-	-4006	-0-	351	3	45	9	Y	41	36	1			23
08	4402	X	325	-0-	-4077	-0-	295	3	30	9	Y	27	37	1			13
09	4260	X	269	-0-	-3991	-0-	226	3	43	9	Y	39	29	1			23

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4393	-0-	-527	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	3817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			Y	-0-					-0-
07	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	3			Y	-0-					-0-
08	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	3			Y	-0-					-0-
09	17940	X	10665	-0-	-7275	-0-	10665	3			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	70	1	999	2	N	-0-					57
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-					57
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	N	44					101
							48	9									
07	1116	N	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	2	N	-0-					101
08	1023	N	441	-0-	-582	-0-	17	1	418	2	N	5					106
							6	9									
09	1020	N	557	-0-	-463	-0-	29	1	528	2	N	-0-					106

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	177	1	2513	2	N	-0-					44
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	144	1	2915	2	N	-0-					44
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	136	1	2612	2	N	-0-					44
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	155	1	2577	2	N	-0-					44
*08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	105	1	2598	2	N	-0-					44
*09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	133	1	2457	2	N	3					47
							3	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					26
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					26
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					26
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					26
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					26
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					26

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
04	3000	N	2264	-0-	-736	2086	82	1	2176	3	Y	5					27
							6	9									
05	3100	N	2613	-0-	-487	1599	94	1	2511	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
06	3000	N	2469	-0-	-531	1068	95	1	2374	3	Y	-0-					5
07	3100	N	2574	-0-	-526	542	106	1	2468	3	Y	-0-					5
08	3100	N	2572	-0-	-528	14	104	1	2468	3	Y	-0-					5
*09	2486	N	2472	-0-	-14	-0-	71	1	2401	3	Y	-0-					5

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
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	483	1	2977	2	N	20					112
							22	9									
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	448	1	2521	2	N	7					119
							8	9									
06	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	430	1	2201	2	N	8					127
							9	9									
07	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	416	1	2016	2	N	5					132
							6	9									
08	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	418	1	2216	2	N	8	103	1			37
							9	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	502	1	3439	2	N	6					43
							7	9									

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
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	3	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	82	1	2220	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	115	1	2714	3	Y	1					1
							1	9									
*08	2294	N	1153	-0-	-1141	-0-	47	1	1106	3	Y	-0-					1
*09	3000	N	3143	-0-	143	143	90	1	3052	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	120	1	739	2	N	-0-					101
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	141	1	792	2	N	1					102
							1	9									
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	118	1	605	2	N	-0-					102
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	126	1	609	2	N	1					103
							1	9									
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	117	1	619	2	N	1	1	1			103
							1	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	88	1	600	2	N	2					105
							2	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	97	1	2589	3	Y	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	126	1	2953	3	Y	1					1
							1	9									
*08	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	112	1	2663	3	Y	-0-					1
09	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	76	1	2565	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	414	1	5891	2	N	35	73	1			75
							39	9									
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	287	1	5822	2	N	55					130
							61	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	252	1	4812	2	N	35					165
							39	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	253	1	4200	2	N	30					195
							33	9									
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	N	-0-	183	1			12
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	285	1	5261	2	N	3					15
							3	9									

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-

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
04	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	165	1	2348	2	N	1					10
							1	9									
*05	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	124	1	2506	2	N	-0-					10
*06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					10
*07	2604	N	2327	-0-	-277	-0-	132	1	2195	2	N	-0-					10
*08	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	96	1	2380	2	N	-0-					10
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	2	N	27					37
							30	9									

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
04	2914	X	1407	-0-	-1507	-0-	51	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	3	Y	-0-					-0-
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	90	1	2117	3	Y	1					1
							1	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	162	1	3868	3	Y	1					2
							1	9									
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	118	1	3973	3	Y	-0-					2

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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	45					179
							50	9									
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	87	2	N	20					199
							22	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	41					240
							45	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	97	2	N	43	103	1			180
							47	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	34					214
							37	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	116	2	N	3					217
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	N	9					148
							10	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	N	13					161
							14	9									
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	57	1	920	2	N	-0-					161
07	1147	N	854	-0-	-293	-0-	56	1	783	2	N	14					175
							15	9									
08	1085	N	810	-0-	-275	-0-	57	1	746	2	N	6					181
							7	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	61	1	834	2	N	-0-					181

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
04	2610	X	1566	-0-	-1044	-0-	56	1	1486	3	Y	22	33	1			32
							24	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	1	21	1			12
							1	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	-0-					12
*07	3100	N	3875	-0-	775	775	158	1	3717	3	Y	-0-					12
*08	3976	X	3201	-0-	-775	-0-	129	1	3072	3	Y	-0-					12
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	3	Y	4					16
							4	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	5	1	75	2	N	-0-					49
*05	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	112	2	N	13					62
							14	9									
*06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					62
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					62
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					62
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-	2	6			60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	3	7	9	Y	6	5	1			3
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	541	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	533	3	6	9	Y	5	4	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	904	2	N	10					10
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47 42	1 9	754	2	N	38					48
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					48
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	60	1	828	2	N	-0-					48
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	59 13	1 9	769	2	N	12					60
09	1080	N	703	-0-	-377	-0-	46 19	1 9	638	2	N	17					77

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27 54	1 9	169	2	N	49					133
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	14 6	1 9	76	2	N	5					138
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	10 21	1 9	49	2	N	19					157
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	8 30	1 9	41	2	N	27					184
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6 23	1 9	30	2	N	21	90	1			115
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9 19	1 9	59	2	N	17					132

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1421	-0-	-679	-0-	1399	3	22	9	Y	20	17	1			9
05	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1432	3	13	9	Y	12	13	1			8
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1273	3	12	9	Y	11	10	1			9
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	1			9
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	16	1			4
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	3	18	9	Y	16	12	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	10842	-0-	-2508	-0-	10840	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	13733	X	10755	-0-	-2978	-0-	10754	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	12840	X	10482	-0-	-2358	-0-	10481	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	11005	X	10672	-0-	-333	-0-	10670	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	11005	X	9747	-0-	-1258	-0-	9746	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	10650	X	9082	-0-	-1568	-0-	9080	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					40
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					40
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					40
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					40
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	868	N	579	-0-	-289	-0-	83	1	496	2	N	-0-					91
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					91
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	N	-0-					91
*01	589	N	582	-0-	-7	-0-	100	1	482	2	N	-0-	17	1			74
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	502	2	N	-0-					74
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	92	1	578	2	N	-0-					74
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	-0-					74
*05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95	1	532	2	N	-0-					74
*06	660	N	536	-0-	-124	-0-	88	1	448	2	N	-0-					74
*07	744	N	542	-0-	-202	-0-	93	1	449	2	N	-0-					74
*08	620	N	467	-0-	-153	-0-	74	1	393	2	N	-0-					74
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	2	N	-0-	15	6			59

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	251	1	4201	2	N	-0-					63
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	263	1	4249	2	N	44					107
							48	9									
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	235	1	3816	2	N	-0-					107
07	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	262	1	3634	2	N	-0-	85	1			22
08	4588	X	3045	-0-	-1543	-0-	216	1	2827	2	N	2					24
							2	9									
09	4440	X	3118	-0-	-1322	-0-	210	1	2893	2	N	14					38
							15	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	N	12	120	1			32
							13	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	236	1	1328	2	N	-0-					32
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	210	1	1074	2	N	5					37
							6	9									
07	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	224	1	1083	2	N	15					52
							17	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	219	1	1157	2	N	3					55
							3	9									
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1131	2	N	5					60
							6	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

04	210	N	127	-0-	-83	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	905	3	12	9	Y	11	10	1			3
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	990	N	628	-0-	-362	-0-	620	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	793	3	13	9	Y	12	11	1			3
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	795	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	3	12	9	Y	11	8	1			3

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
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	203	1	2886	2	N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	145	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	132	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	160	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	115	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-

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
04	4320	X	3416	-0-	-904	-0-	594	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3151	-0-	-1313	-0-	615	1	2536	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2507	-0-	-1813	-0-	461	1	2018	2	Y	25					25
							28	9									
07	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	460	1	1700	2	Y	23	25	1			23
							25	9									
08	3224	X	2151	-0-	-1073	-0-	326	1	1779	2	Y	42	42	1			23
							46	9									
09	3120	X	1911	-0-	-1209	-0-	341	1	1534	2	Y	33	40	1			16
							36	9									

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
04	1290	N	810	-0-	-480	-0-	141	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	915	-0-	-263	-0-	179	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	162	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	162	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	110	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	403	-0-	-227	-0-	73	1	330	2	Y	-0-					-0-

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
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	268	1	4473	2	N	65					209
							72	9									
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4397	2	N	61	194	1			76
							67	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	267	1	4332	2	N	68					144
							75	9									
07	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	277	1	3854	2	N	40					184
							44	9									
08	4960	X	4131	-0-	-829	-0-	288	1	3779	2	N	58	189	1			53
							64	9									
09	4800	X	4670	-0-	-130	-0-	314	1	4326	2	N	27					80
							30	9									

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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					50
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5					55
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					58
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	3	4	9	N	4					62
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	538	3	151	9	N	137	148	1			51
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	51	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	157	1	968	2	N	-0-					17
05	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	200	1	1126	2	N	-0-					17
06	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	205	1	1048	2	N	-0-					17
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	207	1	1005	2	N	-0-					17
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	213	1	1129	2	N	3					20
							3	9									
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1121	2	N	2					22
							2	9									

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	50	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	47	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	Y	31					47
							34	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	35	25	1			57
							39	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	-0-					57
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	2	Y	-0-	57	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	930	N	750	-0-	-180	-0-	748	3	2	9	N	2					60
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	864	3	3	9	N	3					63
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	671	3	4	9	N	4					67
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	625	3	44	9	N	40					107
08	868	N	472	-0-	-396	-0-	461	3	11	9	N	10					117
09	690	N	417	-0-	-273	-0-	417	3			N	-0-					117

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					3
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					3
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					3
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					3
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					3
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-					3

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
04	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	263	1	3738	2	N	3					75
							3	9									
05	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					75
06	4200	X	3618	-0-	-582	-0-	179	1	3433	2	N	5					80
							6	9									
07	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	196	1	3251	2	N	-0-					80
08	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	121	1	3001	2	N	-0-					80
09	3990	X	2966	-0-	-1024	-0-	152	1	2814	2	N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	52	1	1413	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-					23
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	N	-0-					23
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	30	1	746	3	N	-0-					23
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	23	1	540	3	N	-0-					23
08	899	N	483	-0-	-416	-0-	20	1	463	3	N	-0-					23
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	17	1	567	3	N	-0-					23

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2504	-0-	-496	1036	2503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3100	N	2580	-0-	-520	516	2580	3			Y	-0-					-0-
06	2841	N	2325	-0-	-516	-0-	2324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2118	3	48	9	Y	44	28	1			16
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3	22	9	Y	20	20	1			16
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2538	3	47	9	Y	43	18	1			41

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
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	150	1	4001	3	Y	-0-					11
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	147	1	3968	3	Y	-0-					11
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	136	1	3367	3	Y	-0-					11
*07	4774	X	3712	-0-	-1062	-0-	151	1	3561	3	Y	-0-					11
*08	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	168	1	3996	3	Y	-0-					11
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	120	1	4081	3	Y	28					56
							31	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	343	1	9141	3	Y	-0-					-0-
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	365	1	9861	3	Y	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	334	1	8298	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8833	-0-	-777	-0-	360	1	8472	3	Y	1					1
							1	9									
08	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	341	1	8107	3	Y	2					3
							2	9									
09	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	221	1	7503	3	Y	1					4
							1	9									

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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	N	8					87
							9	9									
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	69	1	1847	3	N	5					92
							6	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	N	-0-					92
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	3	N	7	36	1			63
							8	9									
08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	63	1	1508	3	N	-0-					63
09	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	49	1	1644	3	N	4					67
							4	9									

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
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	105	1	2803	3	Y	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2501	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	87	1	2158	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	104	1	2439	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	98	1	2336	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	59	1	2006	3	Y	-0-					-0-

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
04	960	N	809	-0-	-151	-0-	794	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	742	3	13	9	Y	12	13	1			2
06	870	N	740	-0-	-130	-0-	728	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	665	3	17	9	Y	15	14	1			3

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
04	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2973	3	26	9	Y	24	21	1			14
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2905	3	17	9	Y	15	16	1			13
06	3000	X	2768	-0-	-232	-0-	2756	3	12	9	Y	11	11	1			13
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2703	3	18	9	Y	16	16	1			13
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2689	3	12	9	Y	11	16	1			8
*09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2468	3	18	9	Y	16	12	1			13

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
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	3	N	-0-					20
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	3	N	-0-					20
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2371	3	N	-0-					20
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	98	1	2312	3	N	7					27
							8	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	N	3					30
							3	9									
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	64	1	2159	3	N	-0-					30

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
04	1140	N	864	-0-	-276	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	29	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	-0-					-0-

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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	3	6	9	Y	5	8	1			6
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	4	1			11
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	11	1			4
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	4	1			6
*09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1403	3	1	9	Y	1	1	6			6

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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
04	3750	X	3315	-0-	-435	-0-	3305	3	10	9	Y	9	18	1			12
05	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	3084	3	13	9	Y	12	9	1			15
06	3600	X	2775	-0-	-825	-0-	2761	3	14	9	Y	13	7	1			21
07	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	2922	3	8	9	Y	7	19	1			9
08	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3054	3	12	9	Y	11	8	1			12
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	9	Y	3	1	6			14

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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	Y	-0-					7
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	-0-					7
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	89	1	2217	3	Y	-0-					7
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	3	Y	-0-					7
*08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	70	1	1669	3	Y	-0-					7
09	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	56	1	1883	3	Y	10					25
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2194	3	20	9	N	18					99
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2228	3	22	9	N	20					119
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	3	28	9	N	25					144
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	3	6	9	N	5	92	1			57
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	3	41	9	N	37					94
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	N	2					96

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
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4910	3	81	9	Y	74	31	1			83
05	5239	X	4638	-0-	-601	-0-	4628	3	10	9	Y	9	31	1			61
06	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3			Y	-0-	24	1			37
07	5239	X	4383	-0-	-856	-0-	4362	3	21	9	Y	19	34	1			22
08	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	4288	3	7	9	Y	6	13	1			15
09	4980	X	4047	-0-	-933	-0-	4032	3	15	9	Y	14	8	1			21

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
04	4500	X	2873	-0-	-1627	-0-	2832	3	41	9	Y	37	32	1			15
05	4650	X	2048	-0-	-2602	-0-	2024	3	24	9	Y	22	24	1			13
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	1789	3	34	9	Y	31	25	1			19
07	4309	X	1867	-0-	-2442	-0-	1813	3	54	9	Y	49	43	1			25
08	4309	X	1851	-0-	-2458	-0-	1816	3	35	9	Y	32	45	1			12
09	2880	X	1817	-0-	-1063	-0-	1766	3	51	9	Y	46	35	1			24

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
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	294	1	7130	3	Y	17	83	1			34
							19	9									
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	265	1	6625	3	Y	24					58
							26	9									
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	265	1	5807	3	Y	18					76
							20	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	254	1	4592	3	Y	3					79
							3	9									
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	245	1	4960	3	Y	30					109
							33	9									
09	4230	X	4190	-0-	-40	-0-	203	1	3972	3	Y	14					123
							15	9									

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
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

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
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1597	3	31	9	Y	28	28	1			9
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1609	3	26	9	Y	24	25	1			8
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1566	3	22	9	Y	20	20	1			8
07	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1616	3	26	9	Y	24	27	1			5
08	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	1206	3	25	9	Y	23	22	1			6
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	3	30	9	Y	27	25	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	3	4	9	N	4					27
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					32
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	3	6	9	N	5					37
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1					38
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1623	3	6	9	N	5					43
09	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	1100	3			N	-0-					43

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	3	N	-0-					97
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	N	-0-					97
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	926	3	N	31	103	1			25
							34	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	3	N	-0-					25
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	N	-0-					25
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	N	1					26
							1	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1044	3	39	9	N	35					48
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6	9	N	5					53
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	3	10	9	N	9					62
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7	9	N	6					68
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	N	7					75
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					77

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	58	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	76	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	49	1	1661	3	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	143	1	3805	3	Y	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	122	1	3051	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	118	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	112	1	2647	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2395	-0-	-1055	-0-	69	1	2326	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1160	3	40	9	Y	36	36	1			8
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1062	3	34	9	Y	31	32	1			7
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1124	3	15	9	Y	14	17	1			4
07	1209	N	638	-0-	-571	-0-	619	3	19	9	Y	17	20	1			1
08	1085	N	266	-0-	-819	-0-	248	3	18	9	Y	16	16	1			1
09	1140	N	136	-0-	-1004	-0-	115	3	21	9	Y	19	18	1			2

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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	3	Y	-0-					-0-

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
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	197	3	14	9	Y	13	13	1			2
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	3	11	9	Y	10	8	1			5
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2396	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	3	8	9	Y	7	6	1			6
07	T. A.		2270	-0-	2270	2270	2257	3	13	9	Y	12	10	1			8
08	T. A.		759	-0-	759	3029	750	3	9	9	Y	8	11	1			5
09	T. A.		2098	-0-	2098	5127	2086	3	12	9	Y	11	8	1			8

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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	N	25					85
							28	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	3	N	28					113
							31	9									
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	49	1	1214	3	N	12					125
							13	9									
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	47	1	1087	3	N	32					157
							35	9									
08	1333	N	699	-0-	-634	-0-	28	1	659	3	N	11					168
							12	9									
09	1290	N	324	-0-	-966	-0-	9	1	315	3	N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	48	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	40	3	12	9	Y	11	12	1			2
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	78	3	12	9	Y	11	10	1			3
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	Y	13	12	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			3
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1467	3	19	9	Y	17	18	1			2
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1549	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1574	3	25	9	Y	23	25	1			1
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1408	3	24	9	Y	22	21	1			2
09	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1159	3	28	9	Y	25	24	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	8168	-0-	-4402	-0-	8043	3	125	9	Y	114	97	1			58
05	12989	X	11836	-0-	-1153	-0-	11761	3	75	9	Y	68	75	1			51
06	11820	X	11515	-0-	-305	-0-	11418	3	97	9	Y	88	73	1			66
07	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11565	3	151	9	Y	137	123	1			80
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11934	3	99	9	Y	90	126	1			44
*09	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18108	3	142	9	Y	129	97	1			76

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					52
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					52
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					52
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					52
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					52

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					77
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	435	3	72	9	N	65					142
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	229	3	1	9	N	1					143
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	200	3	43	9	N	39					182
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					182
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					182

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

04	870	N	820	-0-	-50	-0-	136	1	645	2	N	35					148
							39	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	667	2	N	67	73	1			142
							74	9									
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	141	1	619	2	N	42					184
							46	9									
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	168	1	622	2	N	24	188	1			20
							26	9									
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	115	1	626	2	N	40					60
							44	9									
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	140	1	630	2	N	37	42	1			55
							41	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

04	330	N	152	-0-	-178	-0-	5	1	147	3	N	-0-					40
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					40
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					40
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	30					70
							33	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	30					100
							33	9									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	N	-0-					100

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4699	3	18	9	Y	16	12	1			4
07	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	4428	3	17	9	Y	15	11	1			8
08	5270	X	3602	-0-	-1668	-0-	3589	3	13	9	Y	12	12	1			8
09	4980	X	3677	-0-	-1303	-0-	3662	3	15	9	Y	14	17	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2427	3	28	9	Y	25	21	1			16
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2572	3	17	9	Y	15	16	1			15
06	2670	X	2283	-0-	-387	-0-	2266	3	17	9	Y	15	14	1			16
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2693	3	26	9	Y	24	22	1			18
08	3100	N	3340	-0-	240	240	3322	3	18	9	Y	16	22	1			12
*09	3000	N	3042	-0-	42	282	3018	3	24	9	Y	22	17	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	428	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	424	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2435	3	N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	98	1	2470	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	106	1	1908	3	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-					-0-
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	115	1	2780	3	N	32	41	1			-0-
							35	9									
05	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	108	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	109	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2339	-0-	-761	-0-	124	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	112	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2141	-0-	-799	-0-	104	1	2037	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	3	4	9	Y	4	7	1			6
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	3	9	9	Y	8	4	1			10
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	3	9	9	Y	8	4	1			14
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	3	6	9	Y	5	13	1			6
08	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1868	3	8	9	Y	7	5	1			8
*09	1770	N	1123	-0-	-647	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	6			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	2040	X	1569	-0-	-471	-0-	1565	3	4	9	Y	4	8	1			4
05	1302	N	845	-0-	-457	-0-	842	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1220	3	7	9	Y	6	3	1			7
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	Y	2	7	1			2
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	Y	4	3	1			3
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	1	6			4
	CARR				WELL #: 147	RRCID -> 229574	COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8599 - 9156				
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	194	3	1	9	N	1					23
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	141	3	4	9	N	4					27
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1					28
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	3	14	9	N	13					41
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					41
	VAQUILLAS RANCH G				WELL #: 225	RRCID -> 231314	COMPL. DATE 06/13/2007				TOTAL DEPTH 12370		PERF.11084 - 11248				
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	50	-0-	-40	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
	MARSHALL, S. G.				WELL #: 6	RRCID -> 231875	COMPL. DATE 04/14/2007				TOTAL DEPTH 12240		PERF.10425 - 11804				
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	65	1	1727	3	N	-0-					80
05	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	60	1	1622	3	N	12	70	1			22
							13	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	49	1	1228	3	N	-0-					22
07	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	59	1	1377	3	N	3					25
							3	9									
08	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	52	1	1245	3	N	-0-					25
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	1470	3	N	9					34
							10	9									
	ARCO FEE				WELL #: 10	RRCID -> 231882	COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 12100		PERF.10712 - 12034				
04	630	N	264	-0-	-366	-0-	10	1	254	3	N	-0-					26
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	17	1	474	3	N	-0-					26
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	11	1	283	3	N	-0-					26
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	N	-0-					26
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	N	-0-					26
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2703	3	9	9	Y	8	13	1			11
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2699	3	11	9	Y	10	7	1			14
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2538	3	12	9	Y	11	6	1			19
07	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	2673	3	7	9	Y	6	17	1			8
08	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2496	3	10	9	Y	9	6	1			11
*09	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	2299	3	2	9	Y	2	1	6			12

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					81
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	113	1	1821	2	N	8					89
							9	9									
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1726	2	N	5					94
							6	9									
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					94
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	106	1	1390	2	N	-0-					94
09	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	82	1	1127	2	N	-0-					94

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	122	1	3243	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	124	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	125	1	3119	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	145	1	3397	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	124	1	2951	3	N	10					10
							11	9									
09	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	74	1	2507	3	N	67					77
							74	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	152	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	161	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	176	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	139	1	718	3	Y	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	148	1	664	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	3239	-0-	239	239	1088	1	2136	3	Y	14	127	1			-0-
							15	9									
05	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	535	1	2543	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	449	1	2161	3	Y	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	597	1	2989	3	Y	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	722	1	3728	3	Y	-0-					-0-
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	720	1	3229	3	Y	-0-					-0-

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
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	6			-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	5079	3	92	9	Y	84	85	1			19
05	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	4897	3	79	9	Y	72	75	1			16
06	5520	X	4059	-0-	-1461	-0-	3985	3	74	9	Y	67	64	1			19
07	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	4350	3	88	9	Y	80	90	1			9
08	5332	X	3742	-0-	-1590	-0-	3659	3	83	9	Y	75	73	1			11
09	5160	X	3217	-0-	-1943	-0-	3120	3	97	9	Y	88	83	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					57
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	3	20	9	N	18					75
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	3	3	9	N	3					78
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	N	2					80
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					80
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1281	3	25	9	Y	23	24	1			2
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1407	3	22	9	Y	20	21	1			1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

04	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3390	3	59	9	Y	54	54	1			14
05	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3583	3	51	9	Y	46	48	1			12
06	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3231	3	51	9	Y	46	43	1			15
07	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3197	3	59	9	Y	54	61	1			8
08	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2941	3	56	9	Y	51	50	1			9
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2710	3	66	9	Y	60	56	1			13

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

04	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	496	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	515	1	2307	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

04	7050	X	6906	-0-	-144	-0-	6790	3	116	9	Y	105	106	1			21
05	7285	X	4716	-0-	-2569	-0-	4617	3	99	9	Y	90	94	1			17
06	7050	X	2107	-0-	-4943	-0-	2023	3	84	9	Y	76	75	1			18
07	6417	X	2111	-0-	-4306	-0-	2012	3	99	9	Y	90	102	1			6
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7566	3	95	9	Y	86	83	1			9
*09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8635	3	110	9	Y	100	94	1			15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	92	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	81	1			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	71	1			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	100	1			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	81	1			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	92	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
05	434	N	211	-0-	-223	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	7					7
							8	9									
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-	7	6			-0-

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
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	3			N	-0-	1	1			1
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					1
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1	1	6			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1287	-0-	-933	-0-	1228	2	59	9	N	54					127
05	2294	X	796	-0-	-1498	-0-	779	2	17	9	N	15					142
06	1860	X	253	-0-	-1607	-0-	253	2			N	-0-					142
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					142
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					142
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					142

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	2	N	-0-	19	1			100
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	343	2	N	52	33	1			119
							57	9									
06	1290	N	446	-0-	-844	-0-	108	1	338	2	N	-0-					119
07	899	N	305	-0-	-594	-0-	81	1	224	2	N	-0-					119
08	527	N	239	-0-	-288	-0-	72	1	167	2	N	-0-					119
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	108	1	364	2	N	-0-	93	1			26

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	400	1	660	2	N	-0-	4	1			19
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	361	1	634	2	N	3	5	1			17
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	361	1	512	2	N	-0-					17
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	413	1	481	2	N	-0-					17
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	369	1	503	2	N	-0-					17
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	399	1	460	2	N	-0-					17

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
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					133
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					133
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	400	1	2403	2	N	-0-	18	1			60
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	413	1	1764	2	N	-0-	17	1			43
06	2820	X	364	-0-	-2456	-0-	43	1	321	2	N	-0-					43
07	2914	X	1154	-0-	-1760	-0-	103	1	1051	2	N	-0-					43
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	374	1	3135	2	N	-0-					43
09	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	400	1	2367	2	N	-0-	6	1			37

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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	371	1	912	2	N	-0-	7	1			61
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	413	1	939	2	N	-0-	48	1			13
06	1320	N	854	-0-	-466	-0-	375	1	479	2	N	-0-					13
07	1333	N	794	-0-	-539	-0-	252	1	542	2	N	-0-					13
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	309	1	1052	2	N	-0-					13
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	307	1	569	2	N	-0-					13

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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	-0-	8	1			9
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-	5	1			4
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	90	1	2311	2	N	-0-	4	1			-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	N	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2461	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	382	1	839	2	N	180	186	1	9	8	6
							198	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	390	1	813	2	N	101	28	1			79
							111	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	332	1	766	2	N	44					123
							48	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	376	1	813	2	N	74	180	1	1	8	16
							81	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	334	1	1015	2	N	-0-					16
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	400	1	645	2	N	1	1	8			16
							1	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	N	-0-	5	1			102
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	2	N	-0-	58	1			44
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	84	1	564	2	N	-0-	8	1			36
07	558	N	191	-0-	-367	-0-	6	1	185	2	N	-0-					36
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	153	1	495	2	N	-0-					36
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	38	1	383	2	N	-0-	4	1			32

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	N	2	2	1	2	8	113
							2	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	49	146	1			16
							54	9									
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	9	1	190	2	N	-0-					16
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	20	1	248	2	N	-0-					16
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-					16
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					16

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	270	1	554	2	N	-0-	2	1			50
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	222	1	337	2	N	-0-	50	1			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	125	1	217	2	N	-0-					-0-
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	174	1	477	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	226	1	656	2	N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	208	1	398	2	N	-0-					-0-

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	2	N	-0-	2	1			59
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	N	-0-	13	1			46
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	27	1	123	2	N	-0-	3	1			43
07	465	N	62	-0-	-403	-0-	7	1	55	2	N	-0-					43
08	403	N	106	-0-	-297	-0-	13	1	93	2	N	-0-					43
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	21	1	83	2	N	-0-					43

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					72
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	N	-0-	19	1			53
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					53
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	N	-0-					53
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-					53
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	56	1	131	2	N	-0-	4	1			49

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-	1	1			126
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-	34	1			92
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	N	-0-	6	1			86
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	82	1	427	2	N	-0-					86
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					86
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	187	1	469	2	N	-0-	1	1			85

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	155	1	53	2	N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	2	8	1	2	8	48
							2	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	-0-	35	1			13
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	136	1	1107	2	N	-0-	4	1			9
07	868	N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	2	N	-0-					9
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	111	1	841	2	N	-0-					9
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	107	1	1019	2	N	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									

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
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	11	1			51
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	935	2	N	-0-	21	1			30
06	1590	N	1285	-0-	-305	-0-	162	1	1123	2	N	-0-					30
07	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	166	1	1168	2	N	-0-					30
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	N	-0-					30
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	157	1	963	2	N	-0-	11	1			19

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
04	6420	X	5303	-0-	-1117	-0-	155	1	5148	2	N	-0-	36	1			69
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	160	1	4919	2	N	4	7	1			66
							4	9									
06	6420	X	4390	-0-	-2030	-0-	158	1	4219	2	N	12	40	1			38
							13	9									
07	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	174	1	4864	2	N	-0-					38
08	5487	X	5136	-0-	-351	-0-	168	1	4968	2	N	-0-					38
09	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	186	1	4893	2	N	-0-					38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	142	1	1218	2	N	-0-	8	1			63
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	5	9	1			59
							6	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	2	N	-0-					59
07	1395	N	525	-0-	-870	-0-	18	1	507	2	N	-0-					59
08	1209	N	804	-0-	-405	-0-	77	1	727	2	N	-0-					59
09	1470	N	938	-0-	-532	-0-	138	1	800	2	N	-0-					59

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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	182	1	507	2	N	-0-	5	1			73
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	440	2	N	4	72	1	4	8	1
							4	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	249	1	822	2	N	-0-	1	1			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	191	1	650	2	N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	111	1	376	2	N	-0-					-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-

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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	155	1	65	2	N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			23

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	-0-	8	1			33
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	160	1	1160	2	N	-0-	9	1			24
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	155	1	876	2	N	-0-					24
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	172	1	1206	2	N	-0-					24
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	152	1	1634	2	N	-0-					24
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	2	N	-0-	18	1			6

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1223	2	Y	2	112	1	2	8	57
							2	9									
05	1736	N	96	-0-	-1640	-0-	96	2			Y	-0-					57
06	1830	N	28	-0-	-1802	-0-	28	2			Y	-0-					57
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					57
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	135	1	762	2	Y	13	2	8			70
							14	9									
05	899	N	204	-0-	-695	-0-	204	2			Y	-0-					70
06	720	N	60	-0-	-660	-0-	60	2			Y	-0-					70
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					70
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					70
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	680	2	Y	16	133	1	6	8	17
							18	9									
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-					17
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					17
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					17
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					17
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	204	1	1149	2	Y	-0-					43
05	1302	N	710	-0-	-592	-0-	710	2			Y	-0-					43
06	1140	N	209	-0-	-931	-0-	209	2			Y	-0-					43
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					43
08	1395	X	347	-0-	-1048	-0-	347	2			Y	-0-					43
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					43

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	487	-0-	-413	-0-	73	1	414	2	Y	-0-					56
05	899	N	306	-0-	-593	-0-	306	2			Y	-0-					56
06	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					56
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					56
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

04	390	N	485	-0-	95	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

04	690	N	1039	-0-	349	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

04	870	N	692	-0-	-178	-0-	425	1	267	2	Y	-0-					16
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	350	1	346	2	Y	-0-					16
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	409	1	268	2	Y	-0-					16
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	253	1	368	2	Y	-0-					16
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	406	1	241	2	Y	-0-					16
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	381	1	286	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

04	1050	N	1291	-0-	241	-0-	782	1	491	2	Y	16					33
							18	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	602	1	596	2	Y	9					42
							10	9									
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	636	1	417	2	Y	6					48
							7	9									
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	437	1	635	2	Y	3					51
							3	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	814	1	482	2	Y	9					60
							10	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	740	1	557	2	Y	7					67
							8	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-					78
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	2	Y	-0-					78
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	171	1	1378	2	Y	1					79
							1	9									
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1072	2	Y	4					83
							4	9									
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	137	1	1159	2	Y	7					90
							8	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					90

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					13
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					13
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					13
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	-0-					13
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	2	Y	-0-					13
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	71	1	669	2	Y	-0-					22
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					22
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	2	Y	-0-					22
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	722	2	Y	-0-					22
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	-0-					22
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	102	1	956	2	Y	-0-					29
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	94	1	777	2	Y	-0-					29
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	-0-					29
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	80	1	628	2	Y	-0-					29
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	80	1	680	2	Y	-0-					29
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	63	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	2					68
							2	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	1					69
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	Y	-0-					69
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	Y	2					71
							2	9									
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	2					73
							2	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					73

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2902	-0-	-968	-0-	364	1	2527	2	Y	10					62
							11	9									
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	436	1	3242	2	Y	2					64
							2	9									
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3213	2	Y	-0-					64
07	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	345	1	2160	2	Y	9					73
							10	9									
08	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	345	1	2336	2	Y	7					80
							8	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					80

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					33
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					33
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					33
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					33
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					33
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1551	-0-	-549	-0-	149	1	1402	2	Y	-0-					9
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	196	1	1623	2	Y	-0-					9
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	188	1	1519	2	Y	-0-					9
07	1891	X	1731	-0-	-160	-0-	196	1	1535	2	Y	-0-					9
*08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	196	1	1660	2	Y	-0-					9
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					14
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					14
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					14
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					14
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	169	1	1586	2	Y	28					70
							31	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	31					101
							34	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	257	1	2071	2	Y	8	109	1			-0-
							9	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	241	1	1887	2	Y	28					28
							31	9									
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	241	1	2041	2	Y	33					61
							36	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	-0-					20
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	663	2	Y	-0-					20
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	-0-					20
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	81	1	637	2	Y	-0-					20
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	Y	-0-					20
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1410	2	Y	-0-					28
05	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					28
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	67	1	542	2	Y	-0-					28
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	88	1	686	2	Y	-0-					28
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	88	1	742	2	Y	-0-					28
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					28

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	244	1	2287	2	Y	-0-					9
05	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	264	1	2190	2	Y	-0-					9
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	356	1	2874	2	Y	-0-					9
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	355	1	2775	2	Y	-0-					9
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	355	1	3001	2	Y	-0-					9
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	161	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	52	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	2	Y	-0-					-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	43	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2245	-0-	-755	-0-	216	1	2029	2	Y	-0-					49
05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	271	1	2249	2	Y	-0-					49
06	3000	X	2001	-0-	-999	-0-	221	1	1780	2	Y	-0-					49
07	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	224	1	1754	2	Y	-0-					49
08	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	224	1	1897	2	Y	-0-					49
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					49

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	646	1	4489	2	Y	96	95	1			137
							106	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	615	1	4568	2	Y	115	98	1			154
							127	9									
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	599	1	4357	2	Y	80	100	1			134
							88	9									
07	5921	X	5172	-0-	-749	-0-	700	1	4387	2	Y	77	98	1			113
							85	9									
*08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	700	1	4744	2	Y	69	101	1			81
							76	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					81

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	103	1	714	2	Y	2					75
							2	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	104	1	772	2	Y	1					76
							1	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	109	1	796	2	Y	-0-					76
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	Y	2					78
							2	9									
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	101	1	687	2	Y	2					80
							2	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					80

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	125	1	872	2	Y	38	38	1			28
							42	9									
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	102	1	756	2	Y	46	39	1			35
							51	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	689	2	Y	27	33	1			29
							30	9									
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	161	1	1010	2	Y	26	33	1			22
							29	9									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	2	Y	23	34	1			11
							25	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	137	1	951	2	Y	19	19	1			40
							21	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1189	2	Y	23	20	1			43
							25	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	156	1	1132	2	Y	-0-					43
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					43
08	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	137	1	930	2	Y	-0-					43
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					43

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	235	1	1632	2	Y	19	19	1			103
							21	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	233	1	1734	2	Y	23	20	1			106
							25	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	255	1	1857	2	Y	27	33	1			100
							30	9									
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	267	1	1676	2	Y	26	33	1			93
							29	9									
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	267	1	1813	2	Y	23	34	1			82
							25	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	Y	10					340
							11	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	371	1	2753	2	Y	2					342
							2	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	392	1	2849	2	Y	-0-					342
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	447	1	2804	2	Y	9					351
							10	9									
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	447	1	3033	2	Y	7					358
							8	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					358

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	Y	-0-					1
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	Y	-0-					1
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					1
08	868	N	720	-0-	-148	-0-	76	1	644	2	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	2	Y	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	429	1	2250	2	Y	-0-					72
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	422	1	1911	2	Y	-0-					72
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	385	1	2048	2	Y	-0-					72
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	360	1	1986	2	Y	-0-					72
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	-0-					72
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	504	-0-	-486	-0-	81	1	423	2	Y	-0-					58
05	1023	N	475	-0-	-548	-0-	86	1	389	2	Y	-0-					58
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	93	1	495	2	Y	-0-					58
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	155	1	857	2	Y	-0-					58
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	2	Y	-0-					58
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	155	1	1077	2	Y	7					84
							8	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	6					90
							7	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	Y	4					94
							4	9									
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	717	2	Y	5					99
							6	9									
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	114	1	776	2	Y	14					113
							15	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					113

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	258	1	1796	2	Y	27					56
							30	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	266	1	1973	2	Y	26					82
							29	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	232	1	1688	2	Y	24					106
							26	9									
07	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	241	1	1508	2	Y	25					131
							28	9									
08	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	241	1	1630	2	Y	34					165
							37	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					165

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
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	-0-					1
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	114	1	942	2	Y	-0-					1
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	Y	-0-					1
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	2	Y	-0-					1
08	1054	N	755	-0-	-299	-0-	80	1	675	2	Y	-0-					1
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	205	1	1077	2	Y	-0-					21
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	228	1	1032	2	Y	-0-					21
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	244	1	1298	2	Y	-0-					21
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	226	1	1245	2	Y	-0-					21
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	223	1	1545	2	Y	-0-					21
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	35	1	182	2	Y	-0-					13
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	39	1	178	2	Y	-0-					13
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					13
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					13
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4158	-0-	-1032	-0-	398	1	3729	2	Y	28					66
							31	9									
05	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	277	1	2295	2	Y	31					97
							34	9									
06	5190	X	452	-0-	-4738	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					97
07	2015	X	1600	-0-	-415	-0-	181	1	1419	2	Y	-0-					97
08	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	181	1	1535	2	Y	-0-					97
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					30
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					9
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			N	-0-					9
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					9
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					9

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					27
07	58	X	82	-0-	24	24	82	2			N	-0-					27
08	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	Y	2					135
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	7					142
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					142
07	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	1980	2	2	9	Y	2					144
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3020	2	97	9	Y	88	77	1			155
09	2160	X	474	-0-	-1686	-0-	466	2	194	4	Y	7					162
							8	9									

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	3462	2	2	9	Y	2					135
05	3596	X	3033	-0-	-563	-0-	3025	2	8	9	Y	7					142
06	3270	X	2025	-0-	-1245	-0-	2025	2			Y	-0-					142
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	Y	2					144
08	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	1691	2	96	9	Y	87	76	1			155
09	2790	X	699	-0-	-2091	-0-	686	2	286	4	Y	12	5	8			162
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	5					10
							6	9									
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	56	1	674	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	DLQ G-10		392	-0-	392	392	31	1	358	2	Y	3					11
							3	9									
08	951	N	559	-0-	-392	-0-	45	1	512	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	62	1	674	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

04	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	158	1	2075	2	Y	12	19	1			164
							13	9									
05	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	176	1	2135	2	Y	11					175
							12	9									
06	2280	X	1977	-0-	-303	-0-	151	1	1812	2	Y	13	19	1			169
							14	9									
07	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	155	1	1785	2	Y	8					177
							9	9									
08	3727	X	1778	-0-	-1949	-0-	142	1	1630	2	Y	5	20	1			162
							6	9									
09	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	162	1	1766	2	Y	11	19	1			154
							12	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

04	300	N	283	-0-	-17	-0-	20	1	261	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	1					3
							1	9									
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	18	1	216	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		278	-0-	278	278	22	1	254	2	Y	2					4
							2	9									
08	561	N	283	-0-	-278	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	3	1			1
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	8	12	1			23
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7					30
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	9	13	1			26
07	DLQ G-10		872	-0-	872	872	69	1	797	2	Y	5					31
							6	9									
08	1498	N	626	-0-	-872	-0-	50	1	573	2	Y	3	13	1			21
							3	9									
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	8	13	1			16
							9	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

04	4320	X	3364	-0-	-956	-0-	237	1	3126	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
05	4464	X	3088	-0-	-1376	-0-	235	1	2853	2	Y	-0-					87
06	4320	X	2499	-0-	-1821	-0-	192	1	2306	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
07	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	220	1	2536	2	Y	-0-					87
08	5160	X	2404	-0-	-2756	-0-	192	1	2211	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
09	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	221	1	2404	2	Y	-0-	1	1			86

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	73	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	195	2	Y	1					3
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	17	1	193	2	Y	1					3
							1	9									
08	363	N	152	-0-	-211	-0-	12	1	139	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	Y	4					9
							4	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	DLQ G-10		742	-0-	742	742	59	1	680	2	Y	3					9
							3	9									
08	1265	N	523	-0-	-742	-0-	42	1	479	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1	602	2	Y	4	7	1			1
							4	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	4080	X	3315	-0-		-765	-0-	233	1	3067	2	Y	14	23	1			30
								15	9									
05	4216	X	3651	-0-		-565	-0-	277	1	3359	2	Y	14					44
								15	9									
06	3630	X	3463	-0-		-167	-0-	264	1	3181	2	Y	16	24	1			36
								18	9									
07	DLQ G-10		2971	-0-		2971	2971	236	1	2723	2	Y	11					47
								12	9									
08	5846	X	2875	-0-		-2971	-0-	230	1	2639	2	Y	5	24	1			28
								6	9									
09	3540	X	3272	-0-		-268	-0-	274	1	2983	2	Y	14	24	1			18
								15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

04	1950	N	1885	-0-		-65	-0-	132	1	1743	2	Y	9	15	1			87
								10	9									
05	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	144	1	1747	2	Y	9					96
								10	9									
06	1770	N	1668	-0-		-102	-0-	127	1	1530	2	Y	10	15	1			91
								11	9									
07	DLQ G-10		1667	-0-		1667	1667	132	1	1527	2	Y	7					98
								8	9									
08	3000	N	1691	-0-		-1309	358	135	1	1553	2	Y	3	15	1			86
								3	9									
*09	2023	N	1665	-0-		-358	-0-	139	1	1517	2	Y	8	15	1			79
								9	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

04	3600	X	2954	-0-		-646	-0-	208	1	2737	2	Y	8	13	1			9
								9	9									
05	3720	X	2418	-0-		-1302	-0-	183	1	2227	2	Y	7					16
								8	9									
06	3600	X	1289	-0-		-2311	-0-	98	1	1181	2	Y	9	13	1			12
								10	9									
07	DLQ G-10		2578	-0-		2578	2578	205	1	2366	2	Y	6					18
								7	9									
08	4791	X	2213	-0-		-2578	-0-	177	1	2034	2	Y	2	13	1			7
								2	9									
09	2940	X	2575	-0-		-365	-0-	216	1	2350	2	Y	8	13	1			2
								9	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	20	1	262	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	19	1	235	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		250	-0-	250	250	20	1	229	2	Y	1					3
							1	9									
08	538	N	288	-0-	-250	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2	1			1
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

04	3510	X	2388	-0-	-1122	-0-	167	1	2200	2	Y	19	28	1	2	8	194
							21	9									
05	3503	X	2360	-0-	-1143	-0-	178	1	2163	2	Y	17					211
							19	9									
06	3300	X	2510	-0-	-790	-0-	191	1	2297	2	Y	20	29	1			202
							22	9									
07	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	258	1	2973	2	Y	12					214
							13	9									
08	5941	X	2697	-0-	-3244	-0-	215	1	2475	2	Y	6	29	1			191
							7	9									
09	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	181	1	1971	2	Y	17	29	1			179
							19	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

04	8340	X	6727	-0-	-1613	-0-	1050	1	5571	2	Y	96	182	1			235
							106	9									
05	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	1062	1	5458	2	Y	86	95	1			226
							95	9									
06	6720	X	6079	-0-	-641	-0-	916	1	4974	2	Y	172	266	1			132
							189	9									
07	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	1085	1	6289	2	Y	129	1	8			260
							142	9									
08	13474	X	5958	-0-	-7516	-0-	948	1	4868	2	Y	129	253	1			136
							142	9									
*09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1030	1	5920	2	Y	143	71	1			208
							157	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	806	1	2254	2	Y	6	6	8			202
							7	9									
05	3720	X	2358	-0-	-1362	-0-	1112	1	1243	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	1135	1	1717	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
07	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2430	1056	1	1373	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
08	4632	X	2202	-0-	-2430	-0-	1067	1	1135	2	Y	-0-					202
*09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	1280	1	1837	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					130
05	837	N	448	-0-	-389	-0-	212	1	236	2	Y	-0-					130
06	540	N	169	-0-	-371	-0-	67	1	102	2	Y	-0-					130
07	DLQ G-10		748	-0-	748	748	325	1	423	2	Y	-0-					130
08	1204	N	456	-0-	-748	-0-	221	1	235	2	Y	-0-					130
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	43	1	61	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

04	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	110	1	1443	2	Y	13	18	1	2	8	187
							14	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	2	Y	18	7	8			198
							20	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	109	1	1314	2	Y	12	18	1			192
							13	9									
07	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	106	1	1218	2	Y	8					200
							9	9									
08	2597	N	1264	-0-	-1333	-0-	101	1	1157	2	Y	5	18	1	1	8	186
							6	9									
*09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	120	1	1307	2	Y	11	18	1	1	8	178
							12	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

04	14B2 EXT		33	-0-	33	191	13	1	20	9	Y	18					177
05	246	X	55	-0-	-191	-0-	33	1	22	9	Y	20	94	1			103
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	9	Y	67	101	1			69
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	9	Y	66					135
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	9	Y	75	115	1			95
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	9	Y	90	118	1			67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	151	1	1991	2	Y	6	10	1			52
							7	9									
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	142	1	1722	2	Y	6					58
							7	9									
06	2070	N	1551	-0-	-519	-0-	118	1	1424	2	Y	8	11	1			55
							9	9									
07	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	127	1	1468	2	Y	4					59
							4	9									
08	3000	N	1605	-0-	-1395	204	128	1	1474	2	Y	3	11	1			51
							3	9									
*09	1776	N	1572	-0-	-204	-0-	132	1	1432	2	Y	7	11	1			47
							8	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	152	-0-	-388	-0-	40	1	112	2	Y	-0-					52
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	348	1	388	2	Y	-0-					52
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	263	1	397	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	297	1	386	2	Y	-0-					52
08	1260	N	577	-0-	-683	-0-	280	1	297	2	Y	-0-					52
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	303	1	434	2	Y	-0-					52

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
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	48	1	634	2	Y	5	5	1	2	8	160
							6	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	18	15	8			163
							20	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	50	1	604	2	Y	7	5	1	3	8	162
							8	9									
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	57	1	657	2	Y	2					164
							2	9									
08	1504	N	788	-0-	-716	-0-	63	1	721	2	Y	4	5	1	3	8	160
							4	9									
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	6	5	1	3	8	158
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					49
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					49
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					49
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					49
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					49
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -41212					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

04	1440	N	1398	-0-	-42	B	-54200	123 8	1 9	1267	2	N	7	6	1			7
05	1488	N	1416	-0-	-72	B	-54200	114 7	1 9	1295	2	N	6	6	1			7
06	1380	N	1242	-0-	-138	B	-54200	108 4	1 9	1130	2	N	4	6	1			5
07	1457	N	1285	-0-	-172	B	-54200	107 6	1 9	1172	2	N	5					10
08	1426	N	1091	-0-	-335	B	-54200	99 4	1 9	988	2	N	4	6	1			8
09	1230	N	1367	-0-	137	B	-54063	133 4	1 9	1230	2	N	4	6	1			6

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	1680	N	1051	-0-	-629	-0-	70	1	977	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1922	N	1001	-0-	-921	-0-	67	1	931	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	139	1	1840	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	166	-0-	166	166	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	38	-0-	38	204	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	204	X	-0-	-0-	-204	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2057	-0-	2057	2057	254	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4532	-0-	4532	6589	651	1	3881	2	Y	-0-					-0-
08	9082	X	2493	-0-	-6589	-0-	366	1	2112	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	185	1	1355	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4561	-0-	-1349	-0-	543	1	3956	2	Y	56	61	1			12
							62	9									
05	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	700	1	4996	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
06	5910	X	4431	-0-	-1479	-0-	540	1	3838	2	Y	48	46	1			13
							53	9									
*07	5890	X	4120	-0-	-1770	-0-	587	1	3498	2	Y	32	39	1			6
							35	9									
08	5890	X	4499	-0-	-1391	-0-	659	1	3804	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
09	5550	X	3899	-0-	-1651	-0-	465	1	3404	2	Y	27	26	1			5
							30	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

04	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	267	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	366	1	2613	2	Y	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	336	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	374	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	384	1	2216	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1680	-0-	-1200	-0-	202	1	1476	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1542	-0-	1542	1542	108	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4757	-0-	4757	6299	380	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1650	-0-	1650	7949	134	1	1516	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	3633	-0-	2583	-0-	438	1	3195	2	Y	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	524	1	3741	2	Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	408	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	342	1	2039	2	Y	-0-					-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	565	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	413	1	3022	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

04	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	426	1	5992	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	643	1	8895	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
06	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	608	1	8660	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
*07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	869	1	11526	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	1366	1	15736	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
*09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	904	1	10241	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

04	2070	N	2089	-0-	19	-0-	139	1	1950	2	Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	149	1	2067	2	Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	137	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	167	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	181	1	2047	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

04	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	458	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4235	-0-	-1438	-0-	520	1	3715	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	377	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	634	1	3784	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	596	1	3443	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	561	-0-	-3549	-0-	67	1	494	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	218	-0-	218	218	32	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	14B2	EXT	1008	-0-	1008	1226	120	1	882	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3422	-0-	3422	3422	420	1	3002	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3340	-0-	3340	6762	411	1	2920	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*07	14B2	EXT	2143	-0-	2143	8905	307	1	1829	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	9565	X	660	-0-	-8905	-0-	97	1	562	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3330	X	26	-0-	-3304	-0-	5	1	21	9	Y	19	16	1			3

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/14/2018 - P/A 08/14/18

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2067	2	Y	-0-			-0-
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	177	1	2004	2	Y	-0-			-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2776	-0-	2776	2776	222	1	2554	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3640	-0-	3640	6416	295	1	3345	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922		-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	88	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
*09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

04	5250		5371	-0-	121	-0-	446	1	4842	2	Y	75	77	1			16
							83	9									
05	5425		4916	-0-	-509	-0-	418	1	4444	2	Y	49	54	1			11
							54	9									
06	5250		4561	-0-	-689	-0-	362	1	4137	2	Y	56	52	1			15
							62	9									
*07	5425		4815	-0-	-610	-0-	339	1	4423	2	Y	48	55	1			8
							53	9									
08	5425		5142	-0-	-283	-0-	370	1	4698	2	Y	67	67	1			8
							74	9									
09	5250		4355	-0-	-895	-0-	258	1	4038	2	Y	54	52	1			10
							59	9									

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2905	-0-	2905	2905	191	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7847	346	1	4596	2	Y	-0-					-0-
08	11971		3556	-0-	-8415	-0-	284	1	3272	2	Y	-0-					-0-
*09	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	237	1	2686	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1890	N	2026	-0-	136	-0-	131	1	1838	2	Y	52	53	1			11
							57	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1791	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	119	1	1692	2	Y	42	39	1			11
							46	9									
*07	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	134	1	1778	2	Y	32	37	1			6
							35	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	160	1	1845	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1833	2	Y	38	35	1			7
							42	9									

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

04	3720	X	3096	-0-	-624	B	-0-	372	1	2711	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
05	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	479	1	3422	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	3810	X	3749	-0-	-61	B	-0-	461	1	3274	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
*07	3937	X	3561	-0-	-376	B	-0-	510	1	3041	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
08	3937	X	3360	-0-	-577	B	-0-	495	1	2857	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
09	3780	X	3450	-0-	-330	B	-0-	414	1	3032	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

04	4200	#	2146	-0-	-2054		-0-	259	1	1887	2	Y	-0-					-0-
05	4649	R	4649	-0-	-0-		-0-	571	1	4078	2	Y	-0-					-0-
06	5635	R	5635	-0-	-0-		-0-	695	1	4940	2	Y	-0-					-0-
07	4494	R	4494	-0-	-0-		-0-	645	1	3849	2	Y	-0-					-0-
08	4650	#	3832	-0-	-818		-0-	566	1	3266	2	Y	-0-					-0-
09	5640	#	3777	-0-	-1863		-0-	454	1	3323	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	900	N	586	-0-	-314	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	163	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	N	458	-0-	-1154	-0-	26	1	431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	172	-0-	-1388	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

04	960	X	10846	-0-	9886	-0-	1269	1	9247	2	Y	300	309	1			62
							330	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	221	233	1			50
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	255	236	1			69
*07	7657	X	4771	-0-	-2886	-0-	657	1	3917	2	Y	179	216	1			32
							197	9									
08	7657	X	2762	-0-	-4895	-0-	383	1	2212	2	Y	152	165	1			19
							167	9									
09	4350	X	1363	-0-	-2987	-0-	156	1	1142	2	Y	59	67	1			11
							65	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	25926	-0-	25926	25926	25926	25434	2	492	9	N	447	365	1			82

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

04	7350	X	7213	-0-	-137	-0-	479	1	6734	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7080	-0-	-205	-0-	477	1	6603	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6317	-0-	-733	-0-	415	1	5902	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6014	-0-	-1426	-0-	381	1	5633	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6819	-0-	-621	-0-	388	1	6431	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	398	1	6411	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

04	1800	X	2528	-0-	728	-0-	213	1	2315	2	Y	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	278	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	193	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	183	1	2379	2	Y	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	244	1	3103	2	Y	-0-					-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	186	1	2919	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

04	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	139	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1846	-0-	-974	-0-	149	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1748	-0-	-1166	-0-	125	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	107	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1789	-0-	-581	-0-	107	1	1682	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

04	3750	X	3980	-0-	230	-0-	335	1	3633	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	326	1	3467	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	292	1	3330	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*07	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	271	1	3528	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	219	1	2780	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	215	1	3373	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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 #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3316	-0-	-1064	-0-	280	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3464	-0-	-1062	-0-	298	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3327	-0-	-1053	-0-	268	1	3059	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3438	-0-	-1088	-0-	245	1	3193	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	275	1	3490	2	Y	-0-					-0-
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	211	1	3314	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	100	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	140	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	88	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	146	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

04	1110	N	2121	-0-	1011	-0-	178	1	1928	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	170	1	1807	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	134	1	1744	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

04	9240	X	8765	-0-	-475	-0-	576	1	8097	2	Y	84	85	1			17
							92	9									
05	9269	X	8413	-0-	-856	-0-	563	1	7786	2	Y	58	62	1			13
							64	9									
06	9000	X	7384	-0-	-1616	-0-	480	1	6836	2	Y	62	58	1			17
							68	9									
*07	9300	X	7876	-0-	-1424	-0-	495	1	7329	2	Y	47	56	1			8
							52	9									
08	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	419	1	6952	2	Y	41	44	1			5
							45	9									
09	8760	X	7469	-0-	-1291	-0-	434	1	6992	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

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 WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	330	1	4634	2	Y	76	78	1			16
							84	9									
05	5084	X	4943	-0-	-141	-0-	329	1	4556	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
06	4920	X	4550	-0-	-370	-0-	294	1	4190	2	Y	60	56	1			16
							66	9									
*07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	381	1	5640	2	Y	52	59	1			9
							57	9									
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	295	1	4899	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	304	1	4894	2	Y	37	35	1			7
							41	9									

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
04	8490	X	9148	-0-	658	-0-	605	1	8506	2	Y	34	37	1			7
							37	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	695	1	9608	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
06	10950	X	10230	-0-	-720	-0-	669	1	9524	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
*07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	785	1	11622	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	759	1	12592	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	733	1	11815	2	Y	25	24	1			5
							28	9									

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
04	5430	X	7036	-0-	1606	-0-	461	1	6479	2	Y	87	89	1			18
							96	9									
05	7688	X	6781	-0-	-907	-0-	453	1	6263	2	Y	59	64	1			13
							65	9									
06	7470	X	4048	-0-	-3422	-0-	262	1	3736	2	Y	45	46	1			12
							50	9									
*07	7719	X	3222	-0-	-4497	-0-	202	1	2994	2	Y	24	32	1			4
							26	9									
08	7285	X	5903	-0-	-1382	-0-	333	1	5524	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
09	7050	X	5659	-0-	-1391	-0-	328	1	5289	2	Y	38	36	1			7
							42	9									

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
04	14100	X	13270	-0-	-830	-0-	877	1	12319	2	Y	67	68	1			14
							74	9									
05	13826	X	12995	-0-	-831	-0-	873	1	12072	2	Y	45	49	1			10
							50	9									
06	13380	X	11996	-0-	-1384	-0-	784	1	11154	2	Y	53	49	1			14
							58	9									
*07	13702	X	12379	-0-	-1323	-0-	781	1	11555	2	Y	39	46	1			7
							43	9									
08	13702	X	12344	-0-	-1358	-0-	698	1	11584	2	Y	56	56	1			7
							62	9									
09	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	678	1	10935	2	Y	50	48	1			9
							55	9									

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					82
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					1

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

04	660	N	86	-0-	-574	-0-	86	2			N	-0-					13
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					13
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					16

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					29
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					29
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					29
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					2

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					6
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

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

04	2700	N	2668	-0-	-32	-0-	123 1 1 9	2544	3	N	1						38
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	129 1 6 9	2615	3	N	5						43
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	121 1 8 9	2406	3	N	7						50
07	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	115 1	2291	3	N	-0-						50
08	2759	N	1956	-0-	-803	-0-	1956 3			N	-0-						50
09	2550	N	2023	-0-	-527	-0-	38 1	1985	3	N	-0-						50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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

04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	389 1 9 9	8016	3	N	8						82
05	7502	X	7313	-0-	-189	-0-	342 1 9 9	6962	3	N	8		80	1			10
06	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	316 1 11 9	6289	3	N	10						20
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	362 1 22 9	7214	3	N	20						40
08	7533	X	6614	-0-	-919	-0-	6577 3	37	9	N	34						74
09	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	129 1 20 9	6771	3	N	18						92

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	153 1 9 9	3146	3	N	8						18
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	161 1 13 9	3261	3	N	12						30
06	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	163 1 18 9	3235	3	N	16						46
07	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	169 1 23 9	3354	3	N	21		58	1			9
08	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	3100 3	15	9	N	14						23
*09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	66 1 15 9	3419	3	N	14						37

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

04	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	185	1	3824	3	N	-0-					14
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	191	1	3880	3	N	7					21
							8	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	185	1	3674	3	N	1					22
							1	9									
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	192	1	3827	3	N	-0-					22
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					22
*09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	70	1	3659	3	N	-0-					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-					-0-

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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1870	3	N	-0-					47
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	3	N	-0-					47
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	3	N	1					48
							1	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	3	N	-0-					48
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					48
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	38	1	1996	3	N	5					53
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	107	1	2204	3	N	-0-					40
05	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	112	1	2265	3	N	-0-					40
06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	97	1	1932	3	N	-0-					40
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	3	N	-0-					40
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					40
*09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1	2312	3	N	-0-					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	3	N	-0-					67
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	70	1	1419	3	N	3					70
							3	9									
06	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	72	1	1434	3	N	3					73
							3	9									
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	67	1	1341	3	N	2					75
							2	9									
08	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					75
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	26	1	1334	3	N	-0-					75

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	3	N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-

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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	N	-0-					60
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	N	-0-					60
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	19	1	478	3	N	2					62
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	13					75
							14	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	4					79
							4	9									
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	14	1	481	3	N	1					80
							1	9									

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

04	DLQ G-10		2688	-0-	2688	-0-	2679	2	9	9	Y	8					102
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	2	13	9	Y	12					114
06	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			Y	-0-					114
07	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2563	2			Y	-0-					114
08	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			Y	-0-					114
09	3090	X	2563	-0-	-527	-0-	2563	2			Y	-0-					114

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
04	DLQ G-10		2147	-0-	2147	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	357	-0-	-1875	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	496	-0-	-1736	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	327	-0-	-1833	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

04	DLQ G-10		5637	-0-	5637	-0-	5584	2	53	9	Y	48					235
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6207	2	15	9	Y	14					249
06	6300	X	5679	-0-	-621	-0-	5645	2	34	9	Y	31	186	1			94
07	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			Y	-0-					94
08	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6198	2	7	9	Y	6					100
09	6030	X	3224	-0-	-2806	-0-	3224	2			Y	-0-					100

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

04	DLQ G-10		983	-0-	983	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	-0-	2027	2			Y	-0-					33
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					33
06	2040	N	1718	-0-	-322	-0-	1718	2			Y	-0-					33
07	2108	N	1660	-0-	-448	-0-	1660	2			Y	-0-					33
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			Y	-0-					33
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			Y	-0-					33

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

04	DLQ G-10		5093	-0-	5093	-0-	362	1	4709	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	335	1	4312	2	Y	24	17	1			24
							26	9									
06	5520	X	4017	-0-	-1503	-0-	281	1	3715	2	Y	19	31	1			12
							21	9									
07	5425	X	4599	-0-	-826	-0-	338	1	4243	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	5270	X	3241	-0-	-2029	-0-	201	1	3026	2	Y	13					25
							14	9									
09	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	269	1	4314	2	Y	15	30	1			10
							17	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

04	DLQ G-10		3926	-0-	3926	-0-	3898	2	28	9	Y	25					103
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	2	6	9	Y	5					108
06	4410	X	3362	-0-	-1048	-0-	3362	2			Y	-0-					108
07	4557	X	3592	-0-	-965	-0-	3584	2	8	9	Y	7					115
08	4464	X	3130	-0-	-1334	-0-	3130	2			Y	-0-					115
09	3930	X	2724	-0-	-1206	-0-	2724	2			Y	-0-					115

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	372	1	886	3	Y	142	135	1			106
							156	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	280	1	1113	3	Y	135	134	1			107
							149	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	256	1	1316	3	Y	109	112	1			104
							120	9									
07	1395	N	265	-0-	-1130	-0-	25	1	122	3	Y	107	130	1			81
							118	9									
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	24	1	118	3	Y	75	86	1			70
							83	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					70

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	19	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	1271	3	Y	81	42	1			39
							89	9									
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	582	1	2795	3	Y	89	79	1			49
							98	9									
08	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	442	1	2186	3	Y	78	70	1			57
							86	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2714					Y	NO RPT					57

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	418	1	994	3	Y	93	81	1			63
							102	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	271	1	1077	3	Y	79	79	1			63
							87	9									
06	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	214	1	1104	3	Y	59	63	1			59
							65	9									
07	1550	N	252	-0-	-1298	-0-	37	1	179	3	Y	33	57	1			35
							36	9									
08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	27	1	133	3	Y	19	30	1			24
							21	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					24

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	406	1	967	3	Y	253	225	1			176
							278	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	201	1	798	3	Y	250	237	1			189
							275	9									
06	1920	N	1036	-0-	-884	-0-	129	1	665	3	Y	220	212	1			197
							242	9									
07	1705	N	98	-0-	-1607	-0-	11	1	54	3	Y	30	140	1			87
							33	9									
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	16	1	77	3	Y	103	105	1			85
							113	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					85

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		186	-0-	186	186	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		222	-0-	222	408	40	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	656	44	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	931	N	275	-0-	-656	-0-	51	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	272	2	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	Y	-0-					-0-

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
04	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
05	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
06	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
07	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - PLUGGED 06/21/18

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					13
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					13
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	57	1	305	3	N	-0-					13
08	310	N	42	-0-	-268	-0-	7	1	35	3	N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	309	1	1276	3	N	8					56
							9	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	319	1	956	3	N	-0-					56
*06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	210	1	571	3	N	-0-					56
07	1643	N	519	-0-	-1124	-0-	107	1	412	3	N	-0-					56
08	1271	N	11	-0-	-1260	-0-	5	1	6	3	N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

04	3180	X	555	-0-	-2625	-0-	127	1	428	3	N	-0-					127
05	2449	X	434	-0-	-2015	-0-	96	1	327	3	N	10					137
							11	9									
*06	660	X	454	-0-	-206	-0-	97	1	357	3	N	-0-					137
07	589	X	466	-0-	-123	-0-	41	1	425	3	N	-0-					137
08	589	X	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	3	N	-0-					137
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					137

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	546	1	1839	3	N	3	1	8			5
							3	9									
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	611	1	2089	3	N	5	3	8			7
							6	9									
*06	2880	X	2397	-0-	-483	-0-	513	1	1884	3	N	-0-	1	8			7
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	209	1	2222	3	N	2	2	1			7
							2	9									
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	249	1	2493	3	N	-0-					7
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					7

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

04	870	N	853	-0-	-17	-0-	201	1	652	3	N	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	200	1	635	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	684	-0-	-156	-0-	173	1	511	3	N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	70	1	767	3	N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	61	1	632	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	259	1	732	3	N	-0-					63
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	304	1	799	3	N	-0-					63
*06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	211	1	606	3	N	5					68
							6	9									
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	92	1	811	3	N	2					70
							2	9									
08	1116	N	869	-0-	-247	-0-	86	1	782	3	N	1					71
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

04	5460	X	5222	-0-	-238	-0-	240	1	4949	3	N	30					115
							33	9									
05	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	248	1	5043	3	N	30					145
							33	9									
*06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	447	1	4596	3	N	28					173
							31	9									
07	5673	X	3657	-0-	-2016	-0-	414	1	3243	3	N	-0-					173
08	5673	X	4131	-0-	-1542	-0-	499	1	3632	3	N	-0-					173
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					173

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2895	3	N	7					45
							8	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	135	1	3165	3	N	7					52
							8	9									
*06	3120	X	1996	-0-	-1124	-0-	73	1	1921	3	N	2					54
							2	9									
07	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	109	1	2896	3	N	8					62
							9	9									
08	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	116	1	2946	3	N	-0-					62
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					62

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					62
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					62
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					62
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	24	1	952	3	N	-0-					62
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	114	1	1708	3	N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-					44
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					44
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	80	1	1115	3	N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	960	N	550	-0-	-410	-0-	94	1	453	3	Y	3					18
							3	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	3	Y	-0-					18
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	730	3	Y	8					26
							9	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	145	1	1218	3	Y	-0-					26
08	1178	N	841	-0-	-337	-0-	124	1	714	3	Y	3					29
							3	9									
*09	840	N	566	-0-	-274	-0-	92	1	474	3	Y	-0-	2	6			27

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
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	107	1	513	3	Y	4					17
							4	9									
05	651	X	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	3	Y	-0-					17
06	630	X	591	-0-	-39	-0-	71	1	511	3	Y	8					25
							9	9									
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	3	Y	-0-					25
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	96	1	555	3	Y	3					28
							3	9									
*09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	Y	-0-	2	6			26

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
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	12	1	59	3	Y	4					20
							4	9									
05	155	X	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					20
06	150	X	125	-0-	-25	-0-	14	1	101	3	Y	9					29
							10	9									
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					29
08	155	X	105	-0-	-50	-0-	15	1	87	3	Y	3					32
							3	9									
*09	150	X	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-	3	6			29

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
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					1
*05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	962	2	2	9	N	2					3
*06	990	N	958	-0-	-32	-0-	954	2	4	9	N	4	3	1			4
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3	4	1			3
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					4
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5	7	1			2

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
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					1
*05	651	N	530	-0-	-121	-0-	529	2	1	9	N	1					2
*06	540	N	539	-0-	-1	-0-	537	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	2	1			1
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	N	1					2
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	521	2	3	9	N	3	4	1			1

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
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	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
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	148	1	433	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	152	1	487	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	153	1	530	2	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	150	1	479	2	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	174	1	483	2	N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	141	1	470	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	841	1	618	2	Y	176	98	1			226
							194	9									
05	1800	N	1300	-0-	-500	1153	714	1	422	2	Y	149	163	1			212
							164	9									
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	862	1	136	2	Y	8					220
							9	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1108	1	487	2	Y	24	101	1			143
							26	9									
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1251	1	927	2	Y	72	81	1			134
							79	9									
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1168	1	619	2	Y	85	59	1			160
							94	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

04	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	1033	1	2288	2	Y	18	95	1			126
							20	9									
05	7000	X	3659	-0-	-3341	-0-	1245	1	2359	2	Y	50	27	1			149
							55	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1056	1	1948	2	Y	153					302
							168	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	879	1	2856	2	Y	188	85	1			405
							207	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	780	1	2482	2	Y	152	294	1			263
							167	9									
*09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	667	1	2480	2	Y	96	128	1			231
							106	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

04	690	N	518	-0-	-172	-0-	158	1	350	2	N	9					133
							10	9									
05	899	N	521	-0-	-378	-0-	180	1	341	2	N	-0-					133
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	153	1	282	2	N	8					141
							9	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	152	1	495	2	N	11					152
							12	9									
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	108	1	343	2	N	3					155
							3	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	392	2	N	7					162
							8	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	27750 #	19230	-0-	-8520	-0-	19205	2	25	9	N	23					238
05	42067 #	9982	-0-	-32085	-0-	9982	2			N	-0-	188	1			50
06	40710 #	4988	-0-	-35722	-0-	4977	2	11	9	N	10					60
07	42067 #	12859	-0-	-29208	-0-	12835	2	24	9	N	22					82
08	19871 #	4080	-0-	-15791	-0-	4074	2	6	9	N	5					87
09	19230 #	5339	-0-	-13891	-0-	5330	2	9	9	N	8					95

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

04	570 N	436	-0-	-134	-0-	7	1	429	2	N	-0-					170
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					170
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	94	1	686	2	N	-0-					170
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	129	1	656	2	N	-0-					170
08	651 N	464	-0-	-187	-0-	60	1	404	2	N	-0-					170
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	31	1	360	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

04	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			63
05	26	N	12	-0-	-14	-0-	12	2			Y	-0-			63
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			63
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			63
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			63
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

04	772	X	466	-0-	-306	-0-	7	1	459	2	N	-0-			-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-			-0-
07	496	N	238	-0-	-258	-0-	39	1	199	2	N	-0-			-0-
08	341	N	94	-0-	-247	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
09	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					416
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					419
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	122	2	Y	6					425
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					433
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					435
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					435

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
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					44
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					44
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					44
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					44
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2			N	-0-					44
09	3690	X	2412	-0-	-1278	-0-	2412	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	18330	X	18098	-0-	-232	-0-	18098	2			N	-0-					75
05	18941	X	17691	-0-	-1250	-0-	17691	2			N	-0-					75
06	17760	X	17429	-0-	-331	-0-	17414	2	15	9	N	14					89
07	18693	X	17871	-0-	-822	-0-	17770	2	101	9	N	92	173	1			8
08	18693	X	17965	-0-	-728	-0-	17946	2	19	9	N	17					25
*09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					25

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
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					31
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					31
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					31
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					31
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					31
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7110	-0-	-450	-0-	1800	1 2 9	5308	2	Y	2					447
05	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	1860	1 3 9	5797	2	Y	3					450
06	7500	X	7016	-0-	-484	-0-	1759	1 7 9	5250	2	Y	6					456
*07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1860	1 9 9	5901	2	Y	8					464
*08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1860	1 2 9	6920	2	Y	2					466
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					466

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

04	DLQ G-10	159	-0-	159	159	47	1 2 9	110	2	Y	2					6
05	DLQ G-10	138	-0-	138	297	44	1 1 9	93	2	Y	1	3	1			4
06	485 N	188	-0-	-297	-0-	60	1 2 9	126	2	Y	2					6
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	52	1	109	2	Y	-0-					6
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	39	1 1 9	80	2	Y	1	2	1			5
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	40	1 1 9	65	2	Y	1					6

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

04	DLQ G-10	7445	-0-	7445	7445	2211	1 83 9	5151	2	Y	75					118
05	DLQ G-10	7247	-0-	7247	14692	2287	1 58 9	4902	2	Y	53	147	1			24
06	21439 X	6747	-0-	-14692	-0-	2147	1 59 9	4541	2	Y	54					78
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	2215	1 42 9	4591	2	Y	38					116
08	7347 X	6864	-0-	-483	-0-	2241	1 57 9	4566	2	Y	52	131	1			37
09	7110 X	6369	-0-	-741	-0-	2399	1 40 9	3930	2	Y	36					73

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

04	DLQ G-10	78	-0-	78	78	23	1	55	2	Y	-0-					36
05	DLQ G-10	122	-0-	122	200	39	1	83	2	Y	-0-	2	1			34
06	271 N	71	-0-	-200	-0-	22	1 1 9	48	2	Y	1					35
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	Y	-0-					35
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	16	1 1 9	33	2	Y	1	1	1			35
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	Y	-0-					35

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
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	493	1	1149	2	Y	17					22
							19	9									
05	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3213	490	1	1050	2	Y	11	32	1			1
							12	9									
06	1300	N	1456	-0-	156	3369	463	1	980	2	Y	12					13
							13	9									
07	3100	N	1512	-0-	-1588	1781	489	1	1013	2	Y	9					22
							10	9									
08	3100	N	1479	-0-	-1621	160	483	1	984	2	Y	11	28	1			5
							12	9									
*09	1470	N	803	-0-	-667	-0-	303	1	496	2	Y	4					9
							4	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

04	DLQ G-10		134	-0-	134	134	40	1	92	2	Y	2					3
							2	9									
05	DLQ G-10		107	-0-	107	241	34	1	73	2	Y	-0-	2	1			1
06	373	N	132	-0-	-241	-0-	42	1	89	2	Y	1					2
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	Y	1					3
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

04	DLQ G-10		203	-0-	203	203	60	1	141	2	Y	2					5
							2	9									
05	DLQ G-10		186	-0-	186	389	59	1	126	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	610	N	221	-0-	-389	-0-	70	1	149	2	Y	2					4
							2	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	1					5
							1	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	129	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	45	1	73	2	Y	1					4
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	15	1	34	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		168	-0-	168	217	53	1	114	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	528	N	311	-0-	-217	-0-	99	1	209	2	Y	3					4
							3	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	1					5
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	111	1	227	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	66	1	109	2	Y	1					3
							1	9									

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
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	30	1	70	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		59	-0-	59	159	19	1	40	2	Y	-0-					26
06	225	N	66	-0-	-159	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					26
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	Y	-0-					26
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					26
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	2	Y	-0-					26

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		87	-0-	87	87	26	1	61	2	Y	-0-					41
05	DLQ G-10		63	-0-	63	150	20	1	43	2	Y	-0-					41
06	216	N	66	-0-	-150	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					41
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	2	Y	-0-					41
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	Y	-0-					41
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	2	Y	-0-					41

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	2	N	-0-					159
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	N	-0-					159
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					159
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					159
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	40	1	130	2	N	-0-					13
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					13
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-					13
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	291	1	42	2	N	-0-					13
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-					137
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	N	-0-					137
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-					137
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	-0-					137
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-					184
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-					184
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					184
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					184
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	-0-					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	2	N	-0-					135
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-					135
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-					135
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					135
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1264	2	N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	2	N	-0-					43
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-					43
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					43
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					43
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	N	-0-					163
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					163
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	N	-0-					163
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					163
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1508	2	N	-0-					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	-0-					55
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	821	2	N	-0-					55
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	N	-0-					55
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					55
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	2	N	-0-			106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-			106
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-			106
08	DELQ	PR	360	-0-	360	360	38	1	322	2	N	-0-			106
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	360					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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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
04	5640	X	3390	-0-	-2250	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	137	-0-	-3366	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016														

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18														

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	160	1	2712	2	N	330	381	1						9
							363	9												
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	109	1	2815	2	N	207	173	1						43
							228	9												
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	2191	2	207	9	N	188	177	1						54
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	690	1	2520	2	N	185	197	1						42
							204	9												
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1435	1	1549	2	N	158	172	1						28
							174	9												
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT								28

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	357	1	1972	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	292	1	1443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	335	1	1229	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	586	1	2352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	478	1	1762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	155	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	45	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	80	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	26	1	86	2	Y	-0-					-0-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-284933

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-284933

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
04	480	N	24	-0-	-456	-0-	3	1	20	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	N	52	-0-	-2498	-0-	6	1	44	2	N	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	Y	22	16	1			24
							24	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	158	1	581	2	Y	54	28	1			50
							59	9									
*07	713	N	544	-0-	-169	-0-	93	1	372	2	Y	72	67	1			55
							79	9									
08	T. A.		594	-0-	594	594	113	1	416	2	Y	59	72	1			42
							65	9									
09	T. A.		514	-0-	514	1108	113	1	371	2	Y	27	47	1			22
							30	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	172	1	952	2	Y	272	260	1	17	8	146
							299	9									
05	1426	N	336	-0-	-1090	-0-	46	1	228	2	Y	56	128	1	7	8	67
							62	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1	67	1	1	8	-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

04	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	320	1	1990	2	N	46	34	1			22
							3	4	51	9							
05	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	271	1	1989	2	N	-0-	22	1			-0-
							2	4									
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	297	1	2105	2	N	57	46	1			11
							46	4	63	9							
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	293	1	2124	2	N	83	82	1			12
							14	4	91	9							
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	314	1	1903	2	N	129	89	1			52
							33	4	142	9							
09	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	314	1	2004	2	N	102	126	1			28
							112	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	606	1	3773	2	N	26	17	1			12
							5	4	29	9							
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	522	1	3830	2	N	-0-	12	1			-0-
							5	4									
06	4110	X	2838	-0-	-1272	-0-	530	1	2214	2	N	5	4	1			1
							88	4	6	9							
07	4557	X	3352	-0-	-1205	-0-	562	1	2762	2	N	-0-	1	1			-0-
							28	4									
08	4557	X	3208	-0-	-1349	-0-	594	1	2544	2	N	-0-					-0-
							70	4									
09	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	578	1	3688	2	N	-0-					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

04	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	323	1	1786	2	Y	84					131
							92	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	425	1	2105	2	Y	152	174	1	11	8	98
							167	9									
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	493	1	1812	2	Y	104	5	8			197
							114	9									
*07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	480	1	1928	2	Y	107	159	1	2	8	143
							118	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	574	1	2115	2	Y	101	163	1	1	8	80
							111	9									
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	565	1	1853	2	Y	106	1	8			185
							117	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

04	1140	N	537	-0-	-603	-0-	79	1	437	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	38	9	1			40
							42	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	762	2	Y	43	44	1	1	8	38
							47	9									
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

04	1290	X	1374	-0-	84	-0-	190	1	1182	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	140	1	989	2	N	48	39	1			9
							21	4	53	9							
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1209	2	N	89	85	1			13
							8	4	98	9							
*08	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	170	1	1029	2	N	124	87	1			50
							17	4	136	9							
09	1440	X	803	-0-	-637	-0-	100	1	639	2	N	58	92	1			16
							64	9									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	184	1	1018	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	172	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	241	1	885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	215	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	237	1	872	2	Y	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	257	1	843	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	5853	-0-	783	-0-	795	1	4952	2	Y	90	5	8			150
							7	4	99	9							
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	631	1	4635	2	Y	79	7	8			222
							6	4	87	9							
06	6120	X	3415	-0-	-2705	-0-	412	1	2931	2	Y	7	165	1			64
							64	4	8	9							
07	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	716	1	5215	2	Y	65					129
							34	4	72	9							
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	740	1	4759	2	Y	13					142
							82	4	14	9							
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	705	1	4494	2	Y	94	174	1			62
							103	9									

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	623	1	3888	2	N	90	62	1	16	8	35
							5	4	99	9							
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	366	1	2688	2	N	2	35	1	2	8	-0-
							3	4	2	9							
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	381	1	2850	2	N	42	34	1			8
							57	4	46	9							
*07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	8	1			-0-
*08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	716	1	4418	2	N	106	63	1			43
							77	4	117	9							
*09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	921	1	5871	2	N	107	120	1			30
							118	9									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	120 94	1 9	1763	2	N	85					191
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	124 116	1 9	1383	2	N	105	195	1			101
06	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	80 77	1 9	1084	2	N	70					171
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					171
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					171
09	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	16 26	1 9	117	2	N	24					195

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
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	670 509	1 9	6189	2	Y	463	369	1	4	8	251
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	693 657	1 9	6469	2	Y	597	378	1	4	8	466
06	7530	X	4512	-0-	-3018	-0-	428 294	1 9	3790	2	Y	267	549	1			184
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					184
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					184
09	7110	X	1095	-0-	-6015	-0-	31 373	1 9	691	2	Y	339					523

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	135	1	744	2	N	61	68	1			35
							67	9									
05	992	N	742	-0-	-250	-0-	118	1	583	2	N	37	30	1			42
							41	9									
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	158	1	581	2	N	71	48	1			65
							78	9									
*07	992	N	758	-0-	-234	-0-	132	1	531	2	N	86	85	1			66
							95	9									
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	121	1	445	2	N	123	101	1			88
							135	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	139	1	456	2	N	66	101	1			53
							73	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	4	64	9	N	58					160
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	4	83	9	N	75	173	1			62
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	49	4	99	9	N	90					152
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	4	73	9	N	66	168	1			50
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	39	4	77	9	N	70					120
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	41	4	81	9	N	74	171	1			23

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

04	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	320	1	1991	2	N	80	53	1			38
							3	4	88	9							
05	2325	#	2177	-0-	-148	-0-	261	1	1914	2	N	-0-	38	1			-0-
							2	4									
06	2190	#	1357	-0-	-833	-0-	246	1	1030	2	N	36	29	1			7
							41	4	40	9							
07	2480	#	1521	-0-	-959	-0-	248	1	1219	2	N	38	39	1			6
							12	4	42	9							
*08	2480	#	2064	-0-	-416	-0-	275	1	1668	2	N	84	56	1			34
							29	4	92	9							
09	2400	#	2230	-0-	-170	-0-	292	1	1860	2	N	71	85	1			20
							78	9									

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		37	-0-	37	37	5	1	30	2	N	2	80	1			1
							2	9									
09	4840		-0-	-0-	-4840	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - PLUGGED 09/0618

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	23940	#	30231	-0-	6291	-0-	281	1	29130	3	N	745	948	1			117
							820	9									
05	33176		33018	-0-	-158	-0-	282	1	31830	3	N	824	722	1			219
							906	9									
06	29400		25835	-0-	-3565	-0-	259	1	25020	3	N	505	365	1			359
							556	9									
07	30380		5881	-0-	-24499	-0-	408	1	5198	3	N	250	467	1			142
							275	9									
08	30380		7779	-0-	-22601	-0-	1377	1	5965	3	N	397	365	1			174
							437	9									
09	29400		11814	-0-	-17586	-0-	644	1	10701	2	N	426	548	1			52
							469	9									

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
04	11340		7899	-0-	-3441	-0-	1027	1	6352	2	N	465	380	1			220
							8	4	512	9							
05	10137	#	6883	-0-	-3254	-0-	823	1	6053	2	N	-0-	220	1			-0-
							7	4									
06	10080	#	8298	-0-	-1782	-0-	925	1	6844	2	N	359	292	1			67
							134	4	395	9							
07	10416	#	7334	-0-	-3082	-0-	825	1	6145	2	N	297	320	1			44
							37	4	327	9							
*08	10416	#	8481	-0-	-1935	-0-	1085	1	6690	2	N	542	368	1			218
							110	4	596	9							
09	8310	#	8183	-0-	-127	-0-	1048	1	6680	2	N	414	518	1			114
							455	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190		10791	-0-	-6399	-0-	10765	3	26	9	N	24					144
05	17763		13780	-0-	-3983	-0-	13727	3	53	9	N	48					192
06	17190		13780	-0-	-3410	-0-	13747	3	33	9	N	30	187	1			35
07	14220	R	14220	-0-	-0-	-0-	14194	3	26	9	N	24					59
08	13733	#	13674	-0-	-59	-0-	13646	3	28	9	N	25					84
09	13770	#	11511	-0-	-2259	-0-	11488	3	23	9	N	21					105

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1893	2	72	9	Y	65	62	1			6
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	4	1	1864	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
06	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1720	2	66	9	Y	60	63	1			3
07	2046	N	1707	-0-	-339	-0-	1670	2	37	9	Y	34	34	1			3
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	15	1	1845	2	Y	82	84	1			1
							90	9									
09	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	2	1	1696	2	Y	86	81	1			6
							95	9									

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	#	2993	-0-	-1927	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
05	5084	#	3031	-0-	-2053	-0-	7	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	4080	#	3477	-0-	-603	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
07	4216	#	3907	-0-	-309	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
08	3636		3585	-0-	-51	-0-	29	1	3556	2	Y	-0-					-0-
09	3420		3289	-0-	-131	-0-	3	1	3286	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	91	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	81	1	1825	2	Y	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	107	1	728	2	N	-0-					-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	317	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	204	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1425	1	9687	2	N	-0-					-0-
05	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	2703	1	19876	2	N	-0-					-0-
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1225	1	10716	2	N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	213	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3823	-0-	823	823	392	1	3431	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	257	1	5059	2	N	-0-					19
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	250	1	5169	2	N	-0-					19
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1	3825	2	N	14					33
							15	9									
07	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	180	1	3538	2	N	-0-					33
08	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	190	1	3466	2	N	-0-					33
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	227	1	4081	2	N	-0-					33

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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	20	1	96	2	N	-0-					1
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-					1
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	2	N	-0-					1
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	13	1	58	2	N	-0-					1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1662	-0-	552	-0-	1662	2			N	-0-					42
05	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1876	2			N	-0-					42
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					42
07	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	1369	2	11	9	N	10					52
08	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					52
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					52

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - PLUGGED 07/12/18

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - PLUGGED 07/13/18

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

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

04	5310	X	5429	-0-	119	-0-	223	1	5206	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	234	1	5147	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	251	1	4764	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	267	1	5155	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5327	-0-	-284	-0-	230	1	5097	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5071	-0-	-359	-0-	232	1	4839	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

04	5100	X	5594	-0-	494	-0-	360	1	5234	2	Y	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	372	1	5403	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4043	-0-	-1057	-0-	222	1	3821	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	176	1	4666	2	Y	-0-					-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	372	1	5796	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	282	1	5036	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

04	1650	N	1688	-0-	38	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	52	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	55	1	1596	2	Y	-0-					-0-

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
04	13350	X	12435	-0-	-915	-0-	511	1	11924	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	556	1	12199	2	Y	-0-			-0-
06	13350	X	12781	-0-	-569	-0-	640	1	12141	2	Y	-0-			-0-
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	704	1	13608	2	Y	-0-			-0-
08	13516	X	13263	-0-	-253	-0-	574	1	12689	2	Y	-0-			-0-
09	12780	X	12564	-0-	-216	-0-	574	1	11990	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

04	810	N	778	-0-	-32	-0-	130	1	648	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	140	1	598	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	83	1	419	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	305	-0-	-501	-0-	25	1	280	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	2	Y	-0-			-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

04	DLQ G-10	3202	-0-	3202	-0-	131 3	1 9	3068	2	Y	3	2	0			1
05	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	139 1	1 9	3059	2	Y	1	2	0			-0-
06	6195 X	2996	-0-	-3199	-0-	150 6	1 9	2840	2	Y	5	4	0			1
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	165 9	1 9	3194	2	Y	8	7	0			2
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	156 9	1 9	3456	2	Y	8	8	0			2
*09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	173 17	1 9	3605	2	Y	15	11	0			6

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	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 #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	333	1	447	3	N	-0-	17	1			34
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					34
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					34
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					34
08	341	N	106	-0-	-235	-0-	105	3	1	9	N	1					35
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					35

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

04	180	N	120	-0-	-60	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					2
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-					2
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	2	N	-0-	2	1			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	1					1
							1	9									
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	98	1	631	2	Y	2					13
							2	9									
05	DLQ	G-10	700	-0-	700	1431	96	1	602	2	Y	2					15
							2	9									
06	1300	N	927	-0-	-373	1058	109	1	816	2	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
07	2146	N	1088	-0-	-1058	-0-	133	1	954	2	Y	1					1
							1	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	114	1	757	2	Y	3					4
							3	9									
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	761	2	Y	3					7
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	33	1	214	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					33
06	257	X	10	-0-	-247	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					33
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					33

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

04	DLQ G-10		4510	-0-	4510	4510	605 14	1 9	3891	2	Y	13					133
05	DLQ G-10		4945	-0-	4945	9455	676 19	1 9	4250	2	Y	17					150
06	14994	X	5539	-0-	-9455	-0-	653 18	1 9	4868	2	Y	16	151	1			15
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	663 7	1 9	4763	2	Y	6					21
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	698 20	1 9	4644	2	Y	18					39
*09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	666 15	1 9	4563	2	Y	14					53

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18														

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18														

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18														

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - PLUGGED 04/17/18														

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
04	10860	X	7051	-0-	-3809	-0-	268	1	6588	2	Y	177	345	1			35
							195	9									
05	11222	X	3599	-0-	-7623	-0-	98	1	2861	2	Y	582	523	1			94
							640	9									
06	9630	X	2967	-0-	-6663	-0-	102	1	2385	2	Y	436	360	1			170
							480	9									
07	9734	X	2776	-0-	-6958	-0-	123	1	2434	2	Y	199	359	1			10
							219	9									
08	9734	X	1755	-0-	-7979	-0-	70	1	1232	2	Y	412	180	1			242
							453	9									
*09	7050	X	1685	-0-	-5365	-0-	96	1	1589	2	Y	-0-	22	6			40

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		13906	-0-	13906	26915	536	1	13174	2	Y	178	168	1			10
							196	9									
05	T. A.		15272	-0-	15272	42187	499	1	14578	2	Y	177	177	1			10
							195	9									
06	T. A.		8369	-0-	8369	50556	345	1	8024	2	Y	-0-					10
07	55685	X	5129	-0-	-50556	-0-	237	1	4698	2	Y	176	169	1			17
							194	9									
08	13423	X	5616	-0-	-7807	-0-	289	1	5123	2	Y	185					202
							204	9									
09	12990	X	9086	-0-	-3904	-0-	492	1	8146	2	Y	407	537	1			72
							448	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	70	1	1724	2	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	61	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	8058	-0-	5058	5058	315	1	7743	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	12544	-0-	9444	14502	416	1	12128	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7440	-0-	4440	18942	306	1	7134	2	Y	-0-					-0-
07	26774	X	7832	-0-	-18942	-0-	375	1	7457	2	Y	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	402	1	7114	2	Y	-0-					-0-
*09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	406	1	6717	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

04	4710	X	4391	-0-	-319	-0-	172	1	4216	2	N	3					82
							3	9									
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	2					84
							2	9									
06	4710	X	4233	-0-	-477	-0-	174	1	4047	2	N	11					95
							12	9									
07	4867	X	4262	-0-	-605	-0-	204	1	4052	2	N	5					100
							6	9									
08	4867	X	3762	-0-	-1105	-0-	200	1	3533	2	N	26					126
							29	9									
09	4710	X	4518	-0-	-192	-0-	251	1	4150	2	N	106					232
							117	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

04	DLQ G-10		9485	-0-	9485	-0-	9446	2	39	9	Y	35	114	1			11
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10116	2	35	9	Y	32					43
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9779	2	30	9	Y	27					70
07	9796	X	5457	-0-	-4339	-0-	5434	2	23	9	Y	21					91
08	10137	X	1042	-0-	-9095	-0-	1036	2	6	9	Y	5					96
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					96

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		638	-0-	638	-0-	635	2	3	9	Y	3	69	1			1
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
06	6510	X	623	-0-	-5887	-0-	621	2	2	9	Y	2					3
07	6727	X	1532	-0-	-5195	-0-	1524	2	8	9	Y	7					10
08	6727	X	820	-0-	-5907	-0-	816	2	4	9	Y	4					14
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					14

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

04	5310	X	5222	-0-	-88	-0-	1038	1	4184	2	Y	-0-					7
05	6603	X	5968	-0-	-635	-0-	1372	1	4596	2	Y	-0-					7
06	6390	X	4999	-0-	-1391	-0-	987	1	4012	2	Y	-0-					7
07	6541	X	4824	-0-	-1717	-0-	796	1	4028	2	Y	-0-					7
08	6510	X	5333	-0-	-1177	-0-	471	1	4862	2	Y	-0-					7
09	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	813	1	4295	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	499	1	2013	2	Y	-0-					9
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	2	Y	-0-					9
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	189	1	766	2	Y	-0-					9
07	1271	N	963	-0-	-308	-0-	159	1	804	2	Y	-0-					9
08	1271	N	973	-0-	-298	-0-	86	1	887	2	Y	-0-					9
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	211	1	1113	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

04	2790	X	1657	-0-	-1133	-0-	327	1	1317	2	Y	12	14	1			14
							13	9									
05	2914	X	1528	-0-	-1386	-0-	349	1	1169	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
06	2820	X	1500	-0-	-1320	-0-	295	1	1198	2	Y	6	14	1			1
							7	9									
07	2697	X	1899	-0-	-798	-0-	312	1	1578	2	Y	8					9
							9	9									
08	2294	X	2221	-0-	-73	-0-	195	1	2018	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
*09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	297	1	1567	2	Y	12					14
							13	9									

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
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	984	1	3967	2	Y	107	119	1			103
							118	9									
05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	1030	1	3453	2	Y	76	118	1			61
							84	9									
06	5850	X	3627	-0-	-2223	-0-	705	1	2866	2	Y	51	112	1			-0-
							56	9									
07	5673	X	4571	-0-	-1102	-0-	743	1	3758	2	Y	64					64
							70	9									
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	525	1	5424	2	Y	62	115	1			11
							68	9									
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	888	1	4687	2	Y	99					110
							109	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	234	1	943	2	Y	-0-					40
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	192	1	642	2	Y	-0-					40
06	900	N	603	-0-	-297	-0-	119	1	484	2	Y	-0-					40
07	1085	N	417	-0-	-668	-0-	69	1	348	2	Y	-0-					40
08	837	N	410	-0-	-427	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					40
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	93	1	490	2	Y	-0-					40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

04	1710	X	1187	-0-	-523	-0-	233	1	940	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	414	1	1388	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
06	1710	X	1323	-0-	-387	-0-	260	1	1056	2	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
07	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	165	1	834	2	Y	8					8
							9	9									
08	1767	N	916	-0-	-851	-0-	80	1	828	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	408	1	2151	2	Y	12					13
							13	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	Y	-0-					6
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	236	1	792	2	Y	-0-					6
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	184	1	747	2	Y	-0-					6
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	180	1	913	2	Y	-0-					6
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	88	1	909	2	Y	-0-					6
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

04	270	N	62	-0-	-208	-0-	4	1	55	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	4	1	46	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	17	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1

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
04	4440	X	4377	-0-	-63	-0-	536	1	3755	2	Y	78					88
							86	9									
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1017	1	3964	2	Y	38	116	1			10
							42	9									
06	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	564	1	2259	2	Y	40					50
							44	9									
07	4805	X	3179	-0-	-1626	-0-	755	1	2349	2	Y	68					118
							75	9									
08	5022	X	4126	-0-	-896	-0-	680	1	3409	2	Y	34	124	1			28
							37	9									
09	4860	X	3867	-0-	-993	-0-	618	1	3237	2	Y	11					39
							12	9									

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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	884	2	Y	8	9	1			13
							9	9									
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	287	1	960	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	244	1	991	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	Y	7					8
							8	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	191	1	1007	2	Y	12					14
							13	9									

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
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	235	1	949	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	298	1	997	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	274	1	1112	2	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	Y	8					8
							9	9									
08	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	107	1	1107	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	236	1	1248	2	Y	12					13
							13	9									

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
04	11220	X	10415	-0-	-805	-0-	659	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	10597	-0-	-904	-0-	778	1	9819	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10269	-0-	-591	-0-	1523	1	8746	2	Y	-0-					-0-
07	11129	X	10734	-0-	-395	-0-	1406	1	9328	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	8896	-0-	-2078	-0-	440	1	8456	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9363	-0-	-1047	-0-	526	1	8837	2	Y	-0-					-0-

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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	47	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-

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
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	598	1	4185	2	Y	40					75
							44	9									
05	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	980	1	3821	2	Y	19	58	1			36
							21	9									
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	945	1	3785	2	Y	16					52
							18	9									
07	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	1165	1	3627	2	Y	29					81
							32	9									
08	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	757	1	3798	2	Y	14	52	1			43
							15	9									
09	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	715	1	3745	2	Y	5					48
							6	9									

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
04	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	73	1	1080	2	Y	136	119	1			139
							150	9									
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	78	1	982	2	Y	102	113	1			128
							112	9									
06	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	146	1	841	2	Y	118	122	1			124
							130	9									
07	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	122	1	811	2	Y	82	126	1			80
							90	9									
08	1178	N	850	-0-	-328	-0-	35	1	669	2	Y	133	122	1			91
							146	9									
09	1110	N	785	-0-	-325	-0-	38	1	638	2	Y	99	116	1			74
							109	9									

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
04	4093	X	2951	-0-	-1142	-0-	187	1	2764	2	Y	-0-					14
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	243	1	3070	2	Y	-0-					14
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	482	1	2770	2	Y	-0-					14
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	463	1	3068	2	Y	-0-					14
08	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	146	1	2806	2	Y	-0-					14
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					14

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	91	1	1346	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	204	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	199	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					3
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	169	1	970	2	Y	-0-					3
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	170	1	1128	2	Y	-0-					3
08	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-					3
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					17
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					17
06	450	N	179	-0-	-271	-0-	27	1	152	2	Y	-0-					17
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	32	1	210	2	Y	-0-					17
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					17
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	906	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	145	1	832	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	146	1	965	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	45	1	860	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	55	1	923	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

04	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	233	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	355	1	4479	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	603	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4308	-0-	-404	-0-	564	1	3744	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	232	1	4463	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	291	-0-	171	-0-	9	1	282	2	Y	-0-					11
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					11
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					11
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					11
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					11
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	268	1	1873	2	Y	8					8
							9	9									
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	463	1	1805	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	450	1	1802	2	Y	2					2
							2	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	573	1	1783	2	Y	3					5
							3	9									
08	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	375	1	1880	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	351	1	1836	2	Y	-0-					1

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

04	690	N	552	-0-	-138	-0-	35	1	514	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	369	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	N	376	-0-	-182	-0-	18	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	25	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

04	750	N	646	-0-	-104	-0-	20	1	618	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	26	1	323	2	Y	3					3
							3	9									
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	31	1	497	2	Y	3					6
							3	9									
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	11	1	619	2	Y	2					8
							2	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	Y	2					10
							2	9									
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	639	2	Y	3					13
							3	9									

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
04	4110	X	4016	-0-	-94	-0-	253	1	3751	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	6913	X	5007	-0-	-1906	-0-	367	1	4631	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	6690	X	4925	-0-	-1765	-0-	730	1	4193	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	6913	X	4299	-0-	-2614	-0-	563	1	3734	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	5425	X	4195	-0-	-1230	-0-	207	1	3986	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	4920	X	4373	-0-	-547	-0-	246	1	4125	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	2	Y	-0-					28
05	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	164	1	2075	2	Y	-0-					28
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	318	1	1825	2	Y	-0-					28
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	292	1	1934	2	Y	-0-					28
08	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					28
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	113	1	1896	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

04	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					28
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					28
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					28
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	Y	-0-					28
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					28
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	376	1	5575	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	6231	X	4556	-0-	-1675	-0-	334	1	4219	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	5370	X	3619	-0-	-1751	-0-	536	1	3081	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	6169	X	3220	-0-	-2949	-0-	422	1	2796	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	6169	X	2212	-0-	-3957	-0-	109	1	2101	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5970	X	2299	-0-	-3671	-0-	129	1	2168	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	73	1	920	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	142	1	815	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	133	1	881	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	48	1	926	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	53	1	886	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

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
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	119	1	1496	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	232	1	1334	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	217	1	1441	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	87	1	1469	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	96	1	1416	2	Y	23	20	1			16
							25	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
06	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	220	1	1263	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	204	1	1350	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	88	1	1683	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	11	12	1			8
							12	9									

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
04	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	321	1	4748	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	5642	X	4593	-0-	-1049	-0-	337	1	4250	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	5460	X	4337	-0-	-1123	-0-	642	1	3689	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	617	1	4091	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	5239	X	4530	-0-	-709	-0-	224	1	4299	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	5070	X	3722	-0-	-1348	-0-	209	1	3509	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
04	3000	N	1941	-0-	-1059	514	123	1	1818	2	Y	-0-					3
05	2007	N	1493	-0-	-514	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					3
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	174	1	1001	2	Y	-0-					3
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	-0-					3
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					3
*09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

04	480	N	303	-0-	-177	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	252	-0-	-258	-0-	37	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	96	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

04	5670	X	4659	-0-	-1011	-0-	293	1	4341	2	Y	23	20	1			31
							25	9									
05	5859	X	2381	-0-	-3478	-0-	173	1	2188	2	Y	18	19	1			30
							20	9									
06	5670	X	2168	-0-	-3502	-0-	317	1	1822	2	Y	26	27	1			29
							29	9									
07	5859	X	2783	-0-	-3076	-0-	362	1	2401	2	Y	18	28	1			19
							20	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	244	1	4695	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
09	4650	X	2381	-0-	-2269	-0-	132	1	2226	2	Y	21	25	1			18
							23	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

04	570	N	362	-0-	-208	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					21
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	251	1	371	2	Y	-0-					21
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	176	1	430	2	Y	-0-					21
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	448	2	Y	-0-					21
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	142	1	479	2	Y	-0-					21
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	73	1	499	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	118	1	474	2	Y	-0-					1
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	158	1	529	2	Y	-0-					1
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	128	1	521	2	Y	-0-					1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	111	1	560	2	Y	-0-					1
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	57	1	585	2	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	694	-0-	-1316	-0-	114	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	408	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	324	1	793	2	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	301	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	785	-0-	-238	-0-	180	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	123	1	842	2	Y	-0-					-0-

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
04	4830	X	5433	-0-	603	-0-	166	1	5249	2	Y	16	49	1			5
							18	9									
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	841	1	10386	2	Y	7					12
							8	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	512	1	8128	2	Y	14					26
							15	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	129	1	7088	2	Y	6					32
							7	9									
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6	1	6653	2	Y	9					41
							10	9									
*09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	71	1	6847	2	Y	12					53
							13	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

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
04	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	70	1	2218	2	Y	7	23	1			8
							8	9									
05	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	172	1	2131	2	Y	3					11
							3	9									
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	131	1	2084	2	Y	3					14
							3	9									
07	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	40	1	2215	2	Y	2					16
							2	9									
08	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2	1	2036	2	Y	2					18
							2	9									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	23	1	2225	2	Y	3					21
							3	9									

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
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	20	1	632	2	Y	3	10	1			17
							3	9									
05	868	N	308	-0-	-560	-0-	23	1	283	2	Y	2					19
							2	9									
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	48	1	757	2	Y	1					20
							1	9									
07	682	N	472	-0-	-210	-0-	8	1	463	2	Y	1					21
							1	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					22
09	810	N	436	-0-	-374	-0-	4	1	430	2	Y	2					24
							2	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	31	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

04	300	N	510	-0-	210	-0-	15	1	485	2	Y	9	29	1			3
							10	9									
05	558	N	164	-0-	-394	-0-	12	1	148	2	Y	4					7
							4	9									
06	570	N	97	-0-	-473	-0-	5	1	85	2	Y	6					13
							7	9									
07	527	N	65	-0-	-462	-0-	1	1	62	2	Y	2					15
							2	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3					18
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	5					23
							6	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

04	1740	N	1844	-0-	104	-0-	232	1	1586	2	N	24					77
							26	9									
05	2480	N	1721	-0-	-759	-0-	301	1	1409	2	N	10					87
							11	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1669	2	N	38					125
							42	9									
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	277	1	1565	2	N	15					140
							17	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1420	2	N	19					159
							21	9									
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	261	1	1416	2	N	90					249
							99	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

04	660	N	631	-0-	-29	-0-	19	1	604	2	Y	7	38	1			13
							8	9									
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	45	1	560	2	Y	3					16
							3	9									
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	32	1	515	2	Y	4					20
							4	9									
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	11	1	602	2	Y	1					21
							1	9									
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	1	1	568	2	Y	2					23
							2	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	3					26
							3	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	1320	N	590	-0-	-730	-0-	97	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	798	-0-	-721	-0-	322	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	628	-0-	-542	-0-	182	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	241	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	155	1	524	2	Y	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

04	2580	N	1448	-0-	-1132	-0-	236	1	1203	2	Y	8					92
							9	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1020	1	1505	2	Y	105	105	1			92
							116	9									
06	2670	N	2435	-0-	-235	-0-	687	1	1679	2	Y	63	104	1			51
							69	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	412	1	1055	2	Y	77	105	1			23
							85	9									
08	2635	N	826	-0-	-1809	-0-	181	1	611	2	Y	31					54
							34	9									
09	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	78	105	1			27

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

04	2580	N	1076	-0-	-1504	-0-	176	1	898	2	Y	2					97
							2	9									
05	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	649	1	957	2	Y	26	26	1			97
							29	9									
06	2520	N	1190	-0-	-1330	-0-	341	1	834	2	Y	14	23	1			88
							15	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	690	1	1764	2	Y	17	23	1			82
							19	9									
08	3100	N	3115	-0-	15	15	711	1	2396	2	Y	7					89
							8	9									
*09	2737	N	2722	-0-	-15	-0-	346	1	2357	2	Y	17	23	1			83
							19	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

04	240	N	175	-0-	-65	-0-	28	1	141	2	Y	5					63
							6	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	Y	66	66	1			63
							73	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	44	71	1			36
							48	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	141	2	Y	51	71	1			16
							56	9									
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	40	1	136	2	Y	21					37
							23	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	140	2	Y	53	71	1			19
							58	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

04	90	N	1279	-0-	1189	-0-	210	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	445	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	199	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	281	-0-	-1052	-0-	79	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	268	-0-	-848	-0-	61	1	207	2	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	108	1	736	2	Y	-0-					-0-